10. HABILITACIÓN AMBIENTAL



CUMPLIMIENTO DE LAS RESOLUCIONES N°475/1987 Y 149/1990 DE LA EX SECRETARÍA DE ENERGÍA







NOTA Nº 010119 -16

Bahía Blanca, 24 de Agosto de 2016

A quien corresponda S/D

Ref: Convocatoria Abierta Nacional e Internacional en el marco de la Resolución MEYM Nº 136/2016

De nuestra mayor consideración.

En virtud de lo solicitado en el punto 12.4.6 Habilitaciones ambientales, inciso (a) del PLIEGO DE BASES Y CONDICIONES Julio de 2016 informamos que,

La Resolución SE Nº 475/87, en su Art. 1º obliga a las empresas a realizar las evaluaciones de impacto ambiental desde la etapa de prefactibilidad, así como establecer programas de vigilancia y monitoreo durante toda la vida útil de las obras. CUMPLEN.

La Resolución SSE Nº 149/90 normatiza los procedimientos para la gestión ambiental de las centrales térmicas mediante la sanción del "Manual de Gestión Ambiental de Centrales Térmicas Convencionales de Generación Eléctrica", modificada por las Resoluciones SE N° 154/93 y 182/95, para aplicar los mismos al sector privado. NO APLICA.

S.E. 154 / 93

Artículo 1°.- Las disposiciones del "Manual de Gestión Ambiental de Centrales Térmicas Convencionales", aprobado por la Resolución ex- S.S.E. Nº 149 del 2 de octubre de 1990, serán aplicables a toda empresa u organismo dedicado a la generación de energía eléctrica de origen térmico, sea cual fuere su naturaleza jurídica, cuya actividad se encuentre sujeta a jurisdicción nacional, tanto las que se encontraren en explotación como las que se incorporaren en el futuro.

S.E. 182 / 95

Artículo 1º.-Reemplázase el Anexo I de la Resolución de la SECRETARIA DE ENERGIA Nº 154 del 27 de mayo de 1993, por el que figura como Anexo I de la presente Resolución y que forma parte integrante de la misma.

ARTICULO 2º.- La empresa u organismo responsable del diseño, construcción y/u operación de Centrales Térmicas de Generación de Energía Eléctrica, sea cual fuere su naturaleza jurídica y cuya actividad se encuentre sujeta a jurisdicción nacional, que omitiera el cumplimiento de las pautas contempladas en el Anexo I de la presente Resolución, será pasible de un apercibimiento por parte de la Autoridad de Aplicación y estará obligado a ajustarse a las condiciones establecidas en el mismo, dentro del término que fije la mencionada autoridad. Si transcurrido dicho plazo, persistiera el incumplimiento, la Autoridad de Aplicación podrá ordenar la interrupción de la construcción y/o funcionamiento de la unidad afectada, hasta que se solucionen las causales de incumplimiento. 7 47

Cordialmente.

LIC MARTA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 M.P. OPDS:3454



Señores. Secretaria de Energia Eléctrica Balcarce 186, Piso 1: CABA

APN-DDYME#MEM

EX-2016-.0098.5459.-

A quien corresponda,

Ref: Presentación Estudio de Impacto Ambiental segúa requerinhenso Res. 475/1987.

Razón social de la empresa:

- Brisa de la Costa S.A.
- Domicilio Legal;
 Saavedra 39 piso 3 oficina A;
 B8000DDA Bahia Blanca
 Buenos Aires, Argentina
- Teléfono: 0291-4513510
- Fax: 0291- 4534948

7016 800 23

Mombre del representante legal (se acompaña copia de la decomentarida que abredita su personería).

- Santiago Jorge Dominguez
 - e Mail: santiago.dominguez@sowitec.com
 - n Tel: 0291-451-3510
 - Confecto Técnico: Jessica Arias
 - Mail: jessica.arias@sowitec.com
 - o Tel 0291-451-3510 int. 14

A fin de cumplir con la Resolución N° 475/1987 do la anterior Recreteria de Energia y normas relacionadas, se adjunta a la presente nota la siguiente documentacion, en relacion con el proyecto Parque Eólico García del Río ("Proyecto"):

- Estudio de impacto Ambiental ("EiA") del Proyecto, incluyendo monitoreo de linea de base ambiental de ruido ambiental.
- Declaración de Impacto Ambiental (Resolución N° 2422/2011 del Organismo Provincial para el Desarrollo Sostenible de la Provincia de Buenos Aires, que aprueba la EIA del Proyecto).

Sin otro particular, saludo a Uds. atentamente,

BRISA DE I A COSTA S.A. SANTIAGO J. DOMINGUEZ DIRECTOR Y

CRISTIAN VASEN ESCRIBANO . MAT_4

ACTUACIÓN NOTAFIAL T 175 96762.

CHISTIAN VASENA MARENGO ESCRIBANO PUBLICO MAT. 4412



ERFECACION DE REPRODUCCION



T 017596762

A MARENGO PUBLICO 112

Buenos Aires, 29 de agosto

de 2016.

En mi carácter de escribano Titular del Registro 2069.-

CERTIFICO que la reproducción anexa, extendida en Una (01)

toja/s, que sello y firmo, es COPIA FIEL de su original, que tengo a/la vista, doy fe.

CRISTIAN VASENA MARENDO ESCRIBANO PUBLICO MAT. 4412

7-4

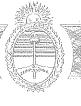
CECBA - LEY404 GCBA LEGAL, IZACION 160829 374457

08/2016

13:42:28



EEGALZACION





L 013422981

EL COLEGIO DE ESCRIBANOS de la Ciudad de Buenos Aires, Capital Federal de la República Argentina, en virtud de las facultades que le confiere la ley orgánica vigente, LEGALIZA la firma y sello del escribano CRISTIAN VASENA MARENGO obrantes en el documento anexo, presentado en el día de la fecha bajo el Nº 160829374457/B La presente legalización no juzga sobre el contenido y forma del documento.





Buenos Aires, lunes 29 de agosto de 2016

ESC. LEONEL PEDRO SICARDI GOLEGIO DE ESCRIBANOS LEGALIZADOR

Buenos Aires, 5 de septiembre de 2016

Sres.

Compañía Administradora del Mercado Eléctrico Mayorista

"CAMMESA"

Avda, Madero 942

Ciudad de Buenos Aires

<u>S</u> / <u>D</u>

Ref. Proyecto Eólico García del Rio

De mi mayor consideración:

Me dirijo a Ud. en relación con el artículo 12.4.6 (a) del Pliego de Bases y Condiciones de la presente licitación, (el "PBC").

Al respecto, con el objeto de cumplir con la acreditación del cumplimiento de las Resoluciones N° 475/1987 y N°149/1990, acompañamos copia de la Resolución 144/2013 del 10 de abril de 2013 en los que se concede la autorización para el ingreso como Agente Generador del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) mencionando en los considerandos que "el organismo provincial para el Desarrollo Sustentable de la Provincia de Buenos Aires (OPDS) mediante resolución N° 2422 de fecha 15 de noviembre de 2011, declara Ambientalmente Apto el Proyecto denominado Parque Eólico García del Río".

Sin otro particular, saluda a Ud. atentamente,

MWOMED DON'NEW)





Ministerio de Planificación Federal, — Inversión Pública y Sorvicios Secretaria de Energia 1054

BUENOS AIRES,

12 ABR 2013

SEÑORES
PARQUE EÓLICO
BRISA DE LA COSTA S.A.
At. Sr. Pte. Pabio Lucas CASABONE
Avda. Cerri 757 - 1º Piso - Of. "3"
(B 8000 IUA) BAHÍA BLANCA
PROVINCIA DE BUENOS AIRES

Me dirijo a ustedes a fin de remitiries copia autenticada en SEIS (6) fojas de la RESOLUCIÓN SECRETARÍA DE ENERGÍA Nº 144 de fecha 10 de Abril de 2013, que emana del EXP-S01: 0140017/2010, "Autorizando el ingreso como Agente Generador del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) a la Firma BRISA DE LA COSTA SOCIEDAD ANÓNIMA, para su Central Eólica Brisa de la Costa, con localización en el Paraje García del Rio, Partido de BAHÍA BLANCA, Provincia de BUENOS AIRES", ... para su notificación y fines que correspondan.

Saludo a ustedes atentamente.

ING. JUN G. MEIRA MERCYON NACIONAL DE PROSPECTIVA DESAGRÉTARIA DE EREAGLA



144



BUENOS AIRES,

1 O ABR 2013

VISTO el Expediente № S01:0140017/2010 del Registro del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS, y

CONSIDERANDO:

Que la Firma BRISA DE LA COSTA SOCIEDAD ANÓNIMA solicitó su habilitación como AGENTE GENERADOR del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM), para su Central Eólica BRISA DE LA COSTA, de DIEZ MEGAVATIOS (10 MW) de potencia nominal instalada, con localización en el Paraje GARCÍA DEL RÍO, Partido de BAHÍA BLANCA, Provincia de BUENOS AIRES, conectándose al SISTEMA ARGENTINO DE INTERCONEXIÓN (SADI) a través de la apertura de la LAT TREINTA Y TRES KILOVOLTIOS (33 KV) BAHÍA BLANCA — TORNQUIST, jurisdicción de la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA SUR SOCIEDAD ANÓNIMA (EDES SA), en barras de TREINTA Y TRES KILOVOLTIOS (33 KV) de la nueva ET Parque Eólico Brisa de la Costa.

Que BRISA DE LA COSTA SOCIEDAD ANÓNIMA solicitó a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA SUR SOCIEDAD ANÓNIMA (EDES SA) las condiciones para la PRESTACIÓN ADICIONAL DE LA FUNCIÓN TÉCNICA DE TRANSPORTE (PAFTT).

Que la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA) ha remitido la Nota B-56071-1 de fecha 21 de mayo de 2010 donde informa que BRISA DE LA COSTA SOCIEDAD



144

ANÓNIMA ha cumplimentado los requisitos exigidos en los Puntos 5,1 y 5,2 del Anexo 17 de LOS PROCEDIMIENTOS para su ingreso y administración en el MEM.

Que el Organismo Provincial para el Desarrollo Sustentable de la Provincia de BUENOS AIRES (OPDS), mediante Disposición N° 2422 de fecha 15 de noviembre de 2011, declara Ambientalmente Apto el Proyecto denominado Parque Eólico García del Río.

Que la Firma BRISA DE LA COSTA SOCIEDAD ANÓNIMA con respecto a su Central Eólica BRISA DE LA COSTA dio satisfacción a las exigencias normativas establecidas.

Que la solicitud de ingreso al MEM en calidad de Agente Generador de la Central Eólica BRISA DE LA COSTA, se publicó en el BOLETÍN OFICIAL DE LA REPÚBLICA ARGENTINA Nº 31.974 de fecha 27 de agosto de 2010 sin haberse recibido objeciones que impidan el dictado de la presente.

Que la SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA dependiente de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS y la DIRECCIÓN NACIONAL DE PROSPECTIVA dependiente de la SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA han tomado la intervención que les compete.

Que la DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS JURÍDICOS dependiente de la SUBSECRETARÍA LEGAL del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS ha tomado la intervención de su competencia.

Que las atribuciones para el dictado del presente acto surgen del Artículo 1,12 del Decreto Nº 2.743 de fecha 29 de diciembre de 1992, del Artículo 37 de la Ley

MOY8Y SO.YME



Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios Secretaria de Energia

144



Nº 15.336 y de los artículos 35, 36 y 85 de la Ley № 24.065.

Por ello.

EL SECRETARIO DE ENERGÍA

RESUELVE

ARTÍCULO 1º.- Autorizase el ingreso como Agente Generador del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) a la Firma BRISA DE LA COSTA SOCIEDAD ANÓNIMA, para su Central Eólica BRISA DE LA COSTA de DIEZ MEGAVATIOS (10 MW) de potencia nominal instalada, con localización en el Paraje GARCÍA DEL RÍO, Partido de BAHÍA BLANCA. Provincia de BUENOS AIRES, conectándose al SISTEMA ARGENTINO DE INTERCONEXIÓN (SADI) a través de la apertura de la LAT de TREINTA Y TRES KILOVOLTIOS (33 KV) BAHIA BLANCA - TORNQUIST, en barras de TREINTA Y TRES KILOVOLTIOS (33 KV) de la nueva Estación Transformadora Parque Eólico Brisa de la Costa.

ARTÍCULO 2º,- Instruyase a la Firma BRISA DE LA COSTA SOCIEDAD ANÓNIMA para su Central Eólica BRISA DE LA COSTA a presentar al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo descentralizado actuante en la órbita de la SECRETARIA DE ENERGIA dependiente del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS, en los términos de lo prescripto en la Resolución Nº 555 de fecha 17 de octubre de 2001 del ENTE ELECTRICIDAD (ENRE). NACIONAL REGULADOR DE LA descentralizado actuante en la órbita de la SECRETARÍA DE ENERGÍA dependiente del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y



144



SERVICIOS, la planificación adecuadamente detallada incorporando además un monitoreo periódico del control de mortandad de aves, particularmente en épocas de migración de las diversas especies.

ARTÍCULO 3º.- Instrúyase a la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA) a efectos que los sobrecostos que se ocasionen a los demás Agentes del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) y las penalidades que deban abonar los prestadores de la FUNCIÓN TÉCNICA DEL TRANSPORTE (FTT) derivados de eventuales indisponibilidades con motivo del ingreso que este acto autoriza, sean cargadas a la Firma BRISA DE LA COSTA SOCIEDAD ANÓNIMA, titular de la Central Eólica BRISA DE LA COSTA en su vínculo con el SISTEMA ARGENTINO DE INTERCONEXIÓN (SADI) en barras de TREINTA Y TRES KILOVOLTIOS (33 KV) de la nueva Estación Transformadora Parque Eólico Brisa de la Costa. A este efecto se faculta a la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA) a efectuar los correspondientes cargos dentro del Período Estacional en que dichos sobrecostos o penalidades se produzcan.

HOYSOT V BOT D.C.D. V M.E

ARTÍCULO 4º.- Notifiquese a la Firma BRISA DE LA COSTA SOCIEDAD ANÓNIMA, a la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA), a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA SUR SOCIEDAD ANÓNIMA (EDES SA) y al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo descentralizado actuante en la órbita de la SECRETARÍA DE ENERGÍA dependiente del MINISTERIO DE



Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios Secretaria de Energía



ARTÍCULO 5º.- Comuníquese, publiquese, dése a la Dirección Nacional del Registro

Oficial y archivese,

RESOLUCIÓN Nº

144

ING. DANIEL CAMERON SECRETARIO DE ENERGIA

CUDAP-PROYEST



Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios Dirección General de Despacho Y Mesa de Entradas



RES SE Nº 144/2013 EXP-S01:140017/2010 PROY-S01:10484/2012

BUENOS AIRES, 10 de abril de 2013

A LA SECRETARIA DE ENERGÍA:

Atento a la emisión de las Resolución Nº 144 de fecha 10 de abril de 2013 del Registro de la SECRETARIA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS, se remite copia autenticada del original de la Resolución en cuestión, a efectos de que se realicen las comunicaciones y/o notificaciones pertinentes a quienes correspondan.

Sirva la presente de atenta nota de envío.

BILLIA MONKA VILLANUEVA

2 · 41



ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL



Cliente. SoWiTec Argentina SRL

Ubicación. García del Río – Buenos Aires

Fecha. 10/09/09

Informe, IIAPEGR 001/09 SOW

INFORME DE IMPACTO AMBIENTAL PARQUE EÓLICO GARCÍA DEL RÍO









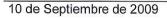


Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

INFORME DE IMPACTO AMBIENTAL PARQUE EÓLICO GARCÍA DEL RÍO

ÍNDICE

	I PROFESIONALES INTERVINIENTES RESPONSABLES DEL IIA	5
	1.1 DATOS DEL PROFESIONAL INTERVINIENTE	5
2	2 DATOS GENERALES DEL PROYECTO	6
	2.1 NOMBRE DEL PROYECTO	6
	2.2 DATOS DE LOS REPRESENTANTES DEL PROYECTO	6
	2.3 ACTIVIDAD PRINCIPAL DE LA EMPRESA	6
	2.4 JUSTIFICACIÓN TÉCNICA, ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PROYECTO	7
3	MEMORIA DESCRIPTIVA DEL PROYECTO	10
	3.1 UBICACIÓN Y ÁREA DE LOCALIZACIÓN	10
	3.2 GEOREFERENCIACIÓN DE LAS INSTALACIONES	14
	3.3 DETALLE DE SUPERFICIES OCUPADAS	19
	3.4 ACTIVIDAD A DESARROLLAR	22
	3.5 CRONOGRAMA DEL PROYECTO	24
4	ETAPA DE CONSTRUCCIÓN	26
4	ETAPA DE CONSTRUCCIÓN	
4		28
4	4.1 OPERACIONES Y PROCESOS	28 45
4	4.1 OPERACIONES Y PROCESOS	28 45 51
4	4.1 OPERACIONES Y PROCESOS	28 45 51 52
4	4.1 OPERACIONES Y PROCESOS	28 45 51 52
4	4.1 OPERACIONES Y PROCESOS	28 45 51 52 52
4	4.1 OPERACIONES Y PROCESOS	28 45 51 52 52 55
	4.1 OPERACIONES Y PROCESOS	28 45 51 52 55 58 60 61
	4.1 OPERACIONES Y PROCESOS	28 45 51 52 55 58 60 61
	4.1 OPERACIONES Y PROCESOS	28 45 51 52 55 58 60 61



Página 2 de 177





IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Cliente.	SoWiTec	Argentina	SRL
Autor, S	cudelati &	Asociado	s SRI

	4.11 PROCESO DE GENERACIÓN DE ENERGÍA Y ENTREGA	71
	4.12 MANTENIMIENTO DE INSTALACIONES ELÉCTRICAS Y ELECTROMECÁNICAS	72
	4.13 FLUJO VIAL APORTADO POR EL PROYECTO	73
	4.14 RESIDUOS SÓLIDOS, EFLUENTES Y EMISIONES.	73
5	ETAPA DE ABANDONO	79
	5.1 DESMANTELAMIENTO DE INSTALACIONES EXISTENTES	
	5.2 CONTRATACIÓN DE MANO DE OBRA	79
	5.3 DESMANTELAMIENTO / RETIRO DE AEROGENERADORES Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN	79
	5.4 LEVANTAMIENTO DE LAS BASES Y FUNDACIONES	80
	5.5 RESTITUCIÓN DE LAS GEOFORMAS EN LA ZONA DE EMPLAZAMIENTO DEL PROYECTO). 80
	5.6 CIERRE Y CLAUSURA DE LAS INSTALACIONES	80
	5.7 RESIDUOS, EFLUENTES Y EMISIONES GENERADOS. DISPOSICIÓN FINAL	80
	5.8 REVEGETACIÓN Y RECOMPOSICIÓN DEL PAISAJE	82
6	INFORMACIÓN DE BASE	83
	6.1 MEDIO FÍSICO O INERTE	83
	6.2 MEDIO BIÓTICO	95
	6.3 MEDIO PERCEPTIVO	.114
	6.4 MEDIO SOCIOECONÓMICO Y CULTURAL	117
7	LEGISLACIÓN	126
	7.1 MARCO LEGAL AMBIENTAL Y LABORAL	
	7.2 MARCO LEGAL ENERGÉTICO	131
8	IDENTIFICACIÓN, DESCRIPCIÓN Y VALORACIÓN DE IMPACTOS AMBIENTAL	ES
		133
	8.1 ACCIONES DEL PROYECTO POTENCIALMENTE IMPACTANTES	133
	8.2 IMPACTOS DERIVADOS DE OPERACIONES ANORMALES	137
	8.3 FACTORES AMBIENTALES POTENCIALMENTE IMPACTADOS	137
	8.4 METODOLOGÍA PARA LA VALORACIÓN DE LOS IMPACTOS	138
	8.5 INTERPRETACIÓN DE LOS RESULTADOS	142
9	GESTIÓN AMBIENTAL	150
	9.1 MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y MITIGACIÓN DE IMPACTOS	150
	9.2 MEDIDAS DE RESTAURACIÓN	155

Página 3 de 177





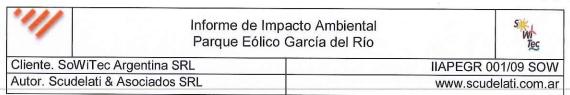
Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

10 PLANES DE MONITOREO AMBIENTAL Y DE CONTINGENCIAS	156
10.1 PLAN DE MONITOREO AMBIENTAL	156
10.2 ACCIONES DE COMUNICACIÓN	156
10.3 PLAN DE CONTINGENCIAS	156
11 RESUMEN EJECUTIVO	171
12 BIBLIOGRAFÍA	175



10 de Septiembre de 2009

Página 4 de 177



1 PROFESIONALES INTERVINIENTES RESPONSABLES DEL IIA

1.1 DATOS DEL PROFESIONAL INTERVINIENTE

Profesional Responsable:

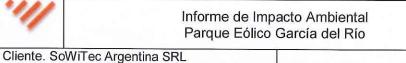
 La presente Evaluación de Impacto Ambiental fue elaborada por la Licenciada en Ciencias Biológicas María Laura Muñoz Cadenas (Registro Profesional en el OPDS Nº 3454), quien lideró el equipo de Scudelati & Asociados SRL que participó en el desarrollo de la misma.



10 de Septiembre de 2009

Página 5 de 177

4)





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

2 DATOS GENERALES DEL PROYECTO

2.1 NOMBRE DEL PROYECTO

PARQUE EÓLICO GARCÍA DEL RÍO

2.2 DATOS DE LOS REPRESENTANTES DEL PROYECTO

Razón Social. SoWiTec Argentina S.R.L.

Domicilio Real. Av. Cerri 757, 1er Piso, Of. 3 – B. Blanca. - Buenos Aires - CP.B8000IUA.

E-mail. sowitecargentina@sowitec.com.

Web site. www.sowitec.com.

Representante Legal en Bahía Blanca. Lucas Casabonne

Pasaporte alemán. 698722152.

E-mail. lca@sowitec.com.

Teléfono. 0291-4511052

Responsable Técnico. Juan Manuel Goyanarte - DNI. 25.576.406

E-mail. jmg@sowitec.com.

Teléfono. 0291-4511052.

2.3 ACTIVIDAD PRINCIPAL DE LA EMPRESA

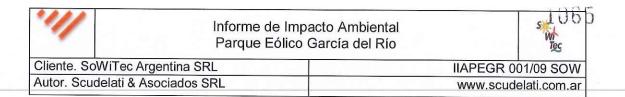
SoWiTec Argentina S.R.L. desarrolla Proyectos llave en mano, desde aerogeneradores únicos hasta parques eólicos. Fue fundada en 2007 por la empresa matriz alemana

Septiembre de 2009

Lig MARIA LAURA MUÑOZ

M.P.: 8-BI 401

Página 6 de 177



SoWiTec International GmbH para desarrollar y promover el uso de la energía eólica en Argentina. El equipo consta de ocho miembros y tiene sede en la localidad de Bahía Blanca, Provincia de Buenos Aires.

SoWiTec Argentina cuenta con 15 años de experiencia en el desarrollo de proyectos de la firma SoWiTec internacional GMBh, y la estrecha cooperación entre ambos garantiza una constante y regular transferencia de conocimientos.

Dado que el proyecto se encuentra en una etapa preliminar, los contratistas de obras aún no han sido seleccionados. Dicha selección se hará en próximas fases del desarrollo del proyecto. Tan pronto como se disponga de esta información, será enviada a las autoridades implicadas y organizaciones relacionadas.

2.4 JUSTIFICACIÓN TÉCNICA, ECONÓMICA Y SOCIAL DEL PROYECTO

La energía renovable es el núcleo del Grupo SoWiTec. Fundada en 1993, la actividad principal del Grupo SoWiTec ha sido el desarrollo de aplicaciones de energía renovable. A lo largo de los años, la energía eólica se ha convertido en el principal foco de desarrollo. Al año 2009, el Grupo SoWiTec ha instalado más de 100 aerogeneradores en 30 parques eólicos en Alemania. En constante crecimiento, el Grupo SoWiTec cuenta con un plantel de más de 120 miembros, que tiene su sede central en Alemania.

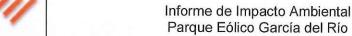
Convencido de la energía eólica como fuente de energía del futuro, el objetivo del Grupo SoWiTec es promover y establecer el uso de esta fuente de energía sostenible en el mundo, en particular en los países emergentes. Además de las actividades en Europa, el Grupo SoWiTec está desarrollando proyectos en América Latina y ha creado diferentes empresas afiliadas en Brasil, Argentina, Uruguay, Perú, México y Chile.

El Proyecto del Parque Eólico García del Río tiene como objetivo general construir y operar un Parque Eólico para abastecer la demanda del sector energético, que se ha incrementado fuertemente en los últimos años y se espera que continúe con esta tendencia. El incremento en la demanda de energía es un indicador vinculado



10 de Septiembre de 2009

Página 7 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

estrechamente con el desarrollo económico, lo que refleja el crecimiento industrial y el mejoramiento de la calidad de vida.

El Parque Eólico García del Río promoverá la utilización de la energía eólica en la Argentina y el desarrollo sostenible del país. La actividad del Proyecto tiene por objeto colaborar con la reducción de las Emisiones de Gases Efecto Invernadero de las centrales térmicas de Argentina, así como de las importaciones de electricidad procedentes de otros países. Uno de los objetivos particulares del proyecto es suministrar energía eléctrica renovable a la red interconectada argentina (SADI - Sistema Argentino de Interconexión) a través de un Parque Eólico de 10 MW. Este Parque Eólico generará anualmente unos 49.900 MWh de energía limpia.

Los efectos socioeconómicos derivados del Proyecto estarán relacionados con: la creación de nuevos puestos de trabajo y oportunidades de negocio para proveedores de servicios durante la construcción o el mantenimiento del Parque Eólico y la mejora en la seguridad energética local.

Con la creación del Parque Eólico se fortalecerá la conciencia ecológica y ambiental de la población acerca del uso de los sistemas de suministro de energía sostenible. En este sentido, se buscará que las comunidades estén informadas en todo momento y que sus opiniones sean respetadas y aplicadas.

Los efectos positivos del proyecto en el país estarán relacionados con el desarrollo de un nuevo mercado con oportunidades para la creación de nuevas empresas de servicios y mantenimiento.

Por otro lado se garantizará la formación y la educación, no sólo en la transmisión de la tecnología, sino también en una amplia transferencia de conocimientos.

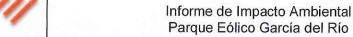
La construcción del Parque Eólico García del Río reducirá la dependencia de la energía proveniente de los combustibles fósiles convencionales y su importación desde otros países.

La introducción de la energía eólica garantiza la estabilidad a largo plazo del sector eléctrico, apoyando la red de energía durante los meses secos de verano, cuando las centrales hidroeléctricas no son capaces de generarla. Así, las energías renovables

CIC. MARIALAURA MUÑOZ M.P. B-B1401 N.R OPUS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 8 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

tendrán un rol importante para la futura expansión de la estructura energética de la Argentina.

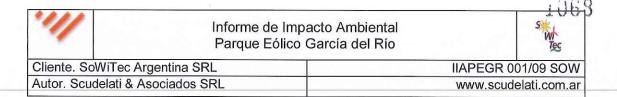
Por otra parte, el Parque Eólico García del Río propiciará y favorecerá el desarrollo de nuevos proyectos eólicos.

El Estado Nacional ha desarrollado un marco legal, tendiente a promover las energías renovables, a continuación se mencionan las leyes específicas para el sector y resoluciones de autorización de ingreso al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) de distintas centrales eólicas:

- Ley Nacional Nº 25.019 y Decreto Reglamentario Nº 1.597/99. Régimen Nacional de Energía Eólica y Solar. Respalda la generación de energía eólica con una subvención y con un retraso en el pago de impuestos.
- Ley Nacional Nº 26.190. Régimen de Fomento para el uso de fuentes renovables de energía destinada a la producción de energía eléctrica.
 Promueve el uso de las mismas por subvenciones y exenciones fiscales.
- Resolución SE Nº 220/2007. Operaciones Spot. Establece la posibilidad de incorporar al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) nuevas estrategias para la generación de energía.
- Ley Provincial Nº 12603. Promoción de las energías renovables.

El proyecto cumplirá con las normas y requisitos relacionados con los impactos sociales y tendrá en cuenta la participación de la comunidad. Estos temas serán considerados durante la preparación drl IIA.



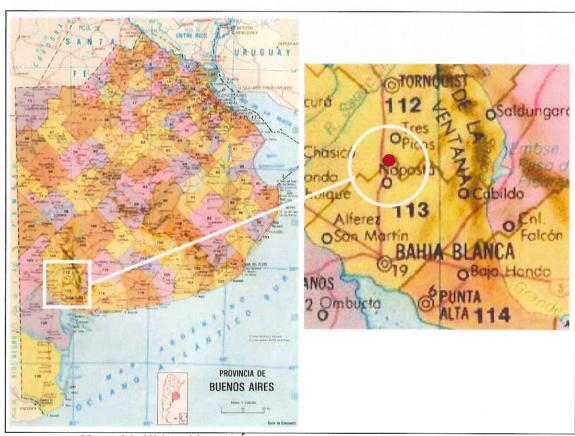


3 MEMORIA DESCRIPTIVA DEL PROYECTO

3.1 UBICACIÓN Y ÁREA DE LOCALIZACIÓN

El Proyecto se localizará en el sudoeste de la Provincia de Buenos Aires, en el Partido de Bahía Blanca, entre los paralelos 38° a 39°, y los meridianos 61° a 63°. La ubicación del Área del Proyecto y de cada uno de los equipos aerogeneradores, serán georeferenciadas posteriormente en el presente IIA.

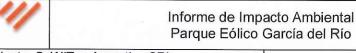
En el siguiente mapa se presenta la ubicación del Proyecto respecto de la Provincia de Buenos Aires y de las poblaciones más cercanas.



Mapa 01. Ubicación del Área del Proyecto en la Pcia. de Bs. As.

El Área del Proyecto se ubica puntualmente en la propiedad privada de la Estancia "Lomas del Pinar".







Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

Esta zona se caracteriza por presentar planicies y ondulaciones suaves del terreno. Los suelos poseen el nivel de tosca muy cercano a la superficie, lo cual no los hace aptos para la agricultura. En el área se pueden encontrar altitudes de entre 170 y 210 msnm. Estas características sumadas a la ausencia de obstáculos naturales y a la elevada velocidad media del viento en la zona, contribuyen positivamente con el desarrollo del Proyecto.



Imagen 01. Ruta Nacional Nº 33 en cercanías del Área del Proyecto.

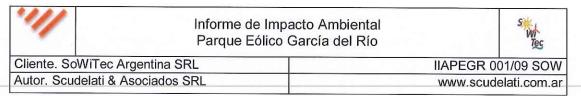
En la ciudad de Bahía Blanca confluyen importantes Rutas Nacionales como la RN Nº 3 desde el Este y hacia el Oeste, la RN Nº 35 hacia el Noroeste y la RN Nº 33. Hacia el Noreste de la localidad se extienden las Rutas Provinciales Nº 1 y Nº 51. Al partido pertenecen las localidades de Cabildo, Gral. Cerri, Grünbein, Ing. White, Alférez San Martín, Corti, Napostá y La Vitícola, entre otras.

El Área del Proyecto se ubicará al norte de la ciudad de Bahía Blanca, desde la cual se puede acceder, transitando aproximadamente 38 km por la Ruta Nacional Nº 33, atravesando los accesos a los parajes de La Vitícola y Napostá hasta llegar a la entrada

Lic. MAR A LAUSA MUHUZ M.P.: B-BI 401 N.R. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 11 de 177



de la Estancia "Lomas del Pinar", a través de un camino no pavimentado que se abre hacia el Este.

También es posible acceder al Área por el sector norte, desde la localidad de Tornquist, distante a unos 35 km, transitando aproximadamente 7 km por camino consolidado, y luego 33 km hacia el sur por la ruta mencionada anteriormente (RN Nº 33), atravesando el acceso a la localidad de Tres Picos y luego hasta la entrada a la Estancia.



Imagen 02. Imagen satelital de la localidad de Bahía Blanca.

El Área del Proyecto se halla próxima al paraje rural García del Río (Partido de Tornquist), el cual se encuentra ubicado a unos 4 km al Este del Área y aproximadamente a 243 msnm.

En la siguiente imagen satelital se puede observar en color amarillo el Área del Proyecto, así como las principales rutas y poblaciones más cercanas al Parque Eólico.

Vic. MARIA LAPRA MOÑOZ MP.; B.RI401 N.N. OPDS:3454

Página 12 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imagen 03. Accesos viales al Área del Proyecto

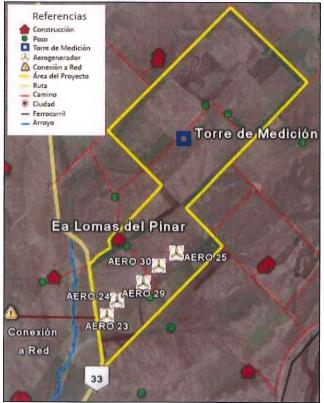


Imagen 04. Localización general del Área del Proyecto







IIAPEGR 001/09 SOW
www.scudelati.com.ar

3.2 GEOREFERENCIACIÓN DE LAS INSTALACIONES

El Área del Proyecto en la cual se instalarán los aerogeneradores, se divide en dos sectores cuadrangulares Parte 1 (Sur) y Parte 2 (Norte). En la siguiente Tabla, se indican los puntos que delimitan ambas partes en coordenadas Gauss Krüger Campo Inchauspe Zona 4. Estas son:

Parte 1 (Sur)										
Vértice x Y										
1	4565141,964	5751100,700								
2	4563782,389	5749605,829								
3	4564037,783	5747741,894								
4	4566259,406	5749974,160								

Tabla 01: Georeferenciación del Área del Proyecto – Parte 1 (Sur)

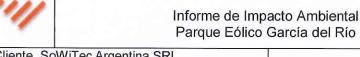
Parte 2 (Norte)											
Vértice	x	Y									
5	4565559,157	5750672,138									
6	4567836,103	5752963,896									
7	4566420,828	5754379,176									
8	4564134,788	5752093,101									

Tabla 02: Georeferenciación del Área del Proyecto – Parte 2 (Norte)

En la siguiente imagen se indican los vértices del Área del Proyecto.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.V.: B-BI 401 N.N. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

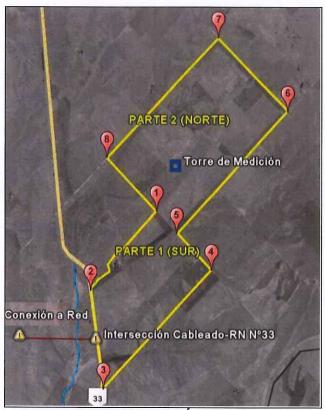


Imagen 05. Vértices del Área del Proyecto

Los aerogeneradores se emplazarán en la denominada **Parte 1 (SUR)** del Área del Proyecto, formando una línea orientada en dirección SO-NE y a una distancia de entre 350 y 550 metros aproximadamente entre cada uno ellos.

En la siguiente tabla se indica la localización de cada uno de los equipos, en coordenadas Gauss Krüger Campo Inchauspe Zona 4.

Aerogenerador	x	У	Z
23	4564117,657	5748699,23	184,4
24	4564310,734	5748973,34	190
29	4564791,925	5749290,472	201
30	5749290,472	5749609,603	207
25	4565414,172	5749838,7	208,4

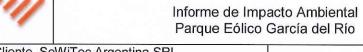
Tabla 03. Georeferenciación de los aerogeneradores



10 de Septiembre de 2009

Página 15 de 177

2)





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

En la siguiente imagen satelital se observa la localización de los cinco aerogeneradores que se emplazarán dentro del Establecimiento "Lomas del Pinar". En el **Anexo I – Mapas Parque Eólico García del Río**, se incluyen los mapas de ubicación.



Imagen 06. Ubicación de los aerogeneradores

A continuación se presentan imágenes de las vistas del entorno de cada uno de los sitios de emplazamiento obtenidas durante el relevamiento de campo del Área.

LIC. MARIAL AURA MUNOZ M.R. B-BI 401 N.R. DPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 16 de 177

W





1075

Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

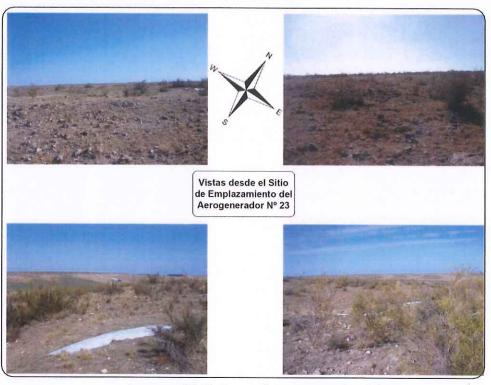


Imagen 07. Entorno Aerogenerador Nº 23

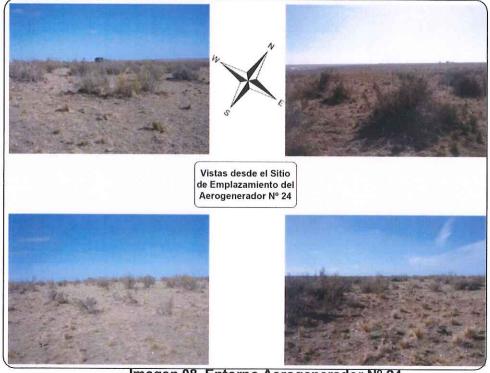


Imagen 08. Entorno Aerogenerador Nº 24





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imagen 09. Entorno Aerogenerador Nº 25

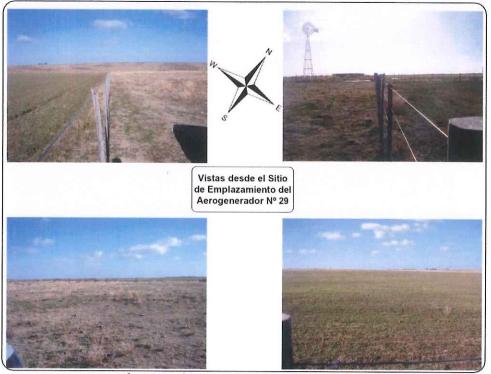


Imagen 10. Entorno Aerogenerador Nº 29







Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

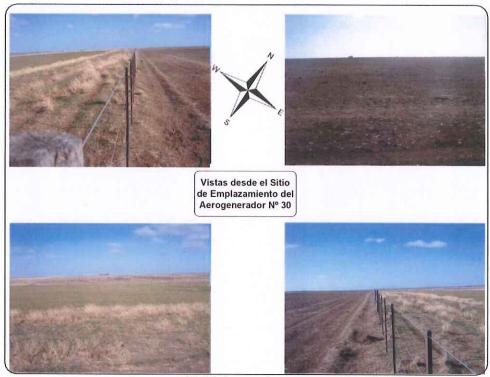


Imagen 11. Entorno Aerogenerador Nº 30

3.3 DETALLE DE SUPERFICIES OCUPADAS

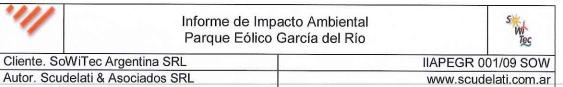
La propiedad privada con la cual se ha acordado la ubicación de los aerogeneradores es como se mencionó el Establecimiento "Lomas del Pinar", propiedad de la familia Martini.

El acuerdo por los arrendamientos de las tierras ha sido firmado por dos miembros de la familia Martini (Sra. Ana María Lancioni y el Sr. Martín Martini), propietarios legales del establecimiento agropecuario.

A continuación se brindan los detalles de la superficie involucrada:

Propietario 1	Sra. Ana María Lancioni						
Catastro	Circunscripción XII, Parcela 1271 X, Matrícula 68080						
Dirección	León de Iraeta 771, Bahía Blanca						
Administrador	Sr. Mario Martín						
Teléfono	0291-452-2079						
Teléfono Celular	0291-156-430-118						
E-mail	martinimario@hotmail.com						





Propietario 2	Sr. Martín Martini
Catastro	Circunscripción XII, Sección C, Chacra Nºs: 48-50-51-53-54-52-56-20-55-22-21-15-13-17-16-49-19-18-47-14 y las Matrículas respectivas son: 74830-74832-74833-74835-74836-74834-74838-74826-74837-74828-74827-74803-74801-74805-74804-74831-74825-74824-74829-74802.
Dirección	Av. de la Reconquista 765, Bahía Blanca.
Administrador	Sr. Mario Martini
Teléfono	0291-453-8411
Teléfono Celular	0291-156-420-818
E-mail	martinimario@hotmail.com



Imagen 12. Entrada Establecimiento "Lomas del Pinar"

El Proyecto abarcará una extensión total de aproximadamente 1.043 hectáreas (10.425.371,04 m²) de las cuales aproximadamente el 0.21 %, aproximadamente 2,2 hectáreas (22.261 m²), se utilizarán para la construcción.

Lic. MARIA LAUTA HUÑOZ NR. 8 BI 401 N.R. OPOSI2488

10 de Septiembre de 2009

Página 20 de 177





1079

Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

El Área del Proyecto estará dividida en dos zonas, la Parte 1 (Sur) que ocupará una superficie de 3.935.389,52 m² (393,54 ha) y la Parte 2 (Norte), con una superficie de 6.489.982,04 m² (649 ha).

En la siguiente tabla se indican las superficies aproximadas de las zonas afectadas.

Obras	Superficie (m²)
Fundaciones (incluidas las excavaciones)	2.000
Vías de acceso	13.500
Plataformas de trabajo de grúas	5.225
Cableado interior del parque	1.520
Conexión de red/Estación de medición	100
Total	22.345

Tabla 04. Superficies requeridas para obras permanentes

Para llevar a cabo las tareas de construcción, se modificarán, en forma temporal, un total de 21.600 m². La distribución de estas áreas utilizadas para la construcción, es la siguiente:

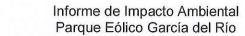
Obras	Superficie (m²)
Construcción de instalaciones y de espacio de almacenamiento	2.500
Construcción de caminos temporales	2.500
Área de montaje de aerogeneradores (*)	10.000
Área de almacenamiento para aerogeneradores (*)	6.600
Total	21.600

Tabla 05. Superficies requeridas para obras temporales

(*) <u>Nota</u>. Las dos últimas áreas son transitorias y no permanentes, ya que una vez izados los aerogeneradores, las mismas serán reestablecidas a sus condiciones iniciales.

El Área del Proyecto no posee inquilinos o arrendatarios y la misma sólo es utilizada por sus propietarios.

LIG MARIA LAU AMUÑOZ M.P. 9.91401 N.R. 9PDS:3454





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

3.4 ACTIVIDAD A DESARROLLAR

3.4.1 ASPECTOS TÉCNICOS GENERALES DEL PROYECTO

El principio básico de un Parque Eólico es aprovechar la energía cinética del viento para producir energía eléctrica que puede ser utilizada por los consumidores. Con el fin de comprender la forma en que este proceso funciona, el mismo será explicado a partir de la turbina eólica o aerogenerador (WT).

En un aerogenerador existen tres componentes principales de conversión de la energía. Estos son: el rotor, el multiplicador y el generador.

La función del rotor es convertir la energía del viento en energía mecánica, a través de tres alas o "palas" que constituyen la característica más importante de su construcción.

Al pasar el viento por sobre la superficie de las palas especialmente diseñadas, las mismas giran moviendo al rotor, produciendo energía mecánica a partir del viento. Esta energía mecánica de rotación, se trasmite luego a un multiplicador acoplado al rotor, con el fin de girar a la velocidad deseada para producir electricidad (aproximadamente 1000 rpm). El generador y un inversor electrónico absorben la energía mecánica y la convierten en energía eléctrica.

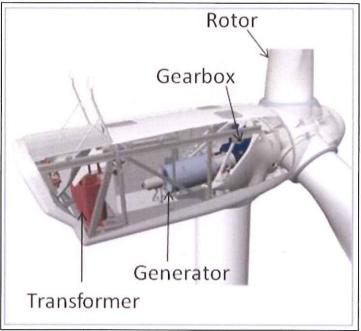


Figura 01. Principales componentes de la conversión de la energía de un aerogenerador Vestas V90.

DPDS:3454





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Este Proyecto utilizará aerogeneradores **Vestas tipo V90-2MW-HH105**. La producción eléctrica de estas turbinas es de **0,69 kV 50Hz AC** (Alternating Current). Esta tensión, sin embargo, es demasiado pequeña para transferir la energía producida por el generador a través de largas distancias, ya que las pérdidas eléctricas serían demasiado altas. Por esta razón es necesario un **transformador**. En el caso de los V90-2MW-HH105 el transformador está situado en la parte superior de la torre del aerogenerador (en la **góndola** con el generador). El **transformador** convierte la producción eléctrica de **0,69 kV** del aerogenerador en un voltaje de **33kV AC**. En la mayoría de los casos, se adopta el voltaje de salida más alto de 33kV, pero en algunos casos se utiliza una menor tensión debido a otras influencias de diseño. El **transformador** utilizado en el V90-2MW-HH105 es de tipo **seco encapsulado en resina**, lo que implica que no requiere derivados del petróleo como medio refrigerante.

Con la finalidad de transferir la energía de la parte superior de la **torre** del aerogenerador a la parte inferior de la misma, se emplean **cables de 3 fases de Media Tensión (MT)**. Estos cables se emplazan a la base de la torre del aerogenerador, a través de un sistema de apoyo vertical

En la base de la torre termina el cableado en un **Disyuntor de Protección** (**CB**) **de tipo SF 6** a través de conectores separables de Media Tensión. La función del Disyuntor es brindar una protección al aerogenerador ante un fallo eléctrico o corto circuito, de manera que si se produce dicho fallo el equipo se desconecte automáticamente y se eliminen potenciales daños.

Las turbinas serán conectadas en guirnalda, desde cada Disyuntor de Protección para formar un circuito eléctrico. La energía se transfiere desde la salida de cada Disyuntor por medio de una línea de transmisión de 33 kv a través de un conjunto de conductores de aluminio subterráneo (MV), hasta la Subestación de Conexión y Medición. Aquí se encuentran los equipos de medición y protección. En este punto, la potencia generada es entregada a la Red de Transporte/Distribución.

A continuación se presenta un esquema del Sistema de Conexión Eléctrica.

Lic. MARIA LAUPA MUÑOZ M.P. B. BI 401 N.R. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 23 de 177



Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

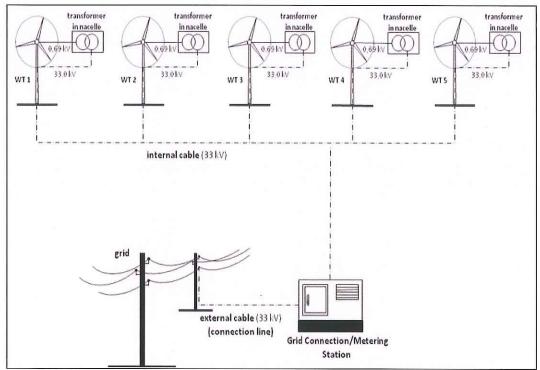


Figura 02. Esquema de conexión eléctrica general en un Parque Eólico

3.4.2 ASPECTOS TÉCNICOS PARTICULARES DEL PROYECTO

Las principales características técnicas del Parque Eólico García del Río se resumen en:

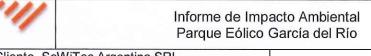
- Número de aerogeneradores: 5
- Producción por aerogenerador: 2 MW /2000 kW
- Potencia total del Proyecto de Parque Eólico: 10 MW
- Producción de energía anual (estimada): 49.900 MWh

3.5 CRONOGRAMA DEL PROYECTO

En el siguiente Diagrama de Gantt se observan las diferentes etapas del Proyecto en el tiempo proyectado estimado de obra.

El Diagrama de Gantt para la Etapa de Construcción (Ver Anexo II - Diagrama de Gantt) detalla una primera aproximación temporal del Proyecto. Los datos exactos para

Lic. MARIA LAGRAMUNOZ M.P.: B-BI 401 N.R. OPDS:3454





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

esta etapa serán informados oportunamente cuando hayan sido seleccionadas todas las empresas involucradas en la obra del Proyecto.

		2008				2009				2010				2011				2012				2013			
Etapas/Actividad	Q1	Q2	Q3	Q4																					
Negociación y contrato con propietarios de las tierras en las que se desarrollará el Proyecto																									
Mediciones de viento																									
Proceso de Permiso Ambiental																									
Conexión a la red de aplicación																									
Detalle de la planificación																									
Construcción			1.												щ										
Procedimiento de arranque y operación																									

Diagrama 01. Diagrama de Gantt del Proyecto Parque Eólico García del Río

A continuación se describirán las etapas vinculadas directamente con las actividades a desarrollar en el Área del Proyecto. Estas han sido divididas en tres: **Etapa de Construcción**, **Etapa Operativa y de Mantenimiento** y **Etapa de Abandono**.

Lic. MARIA LAUBA MUÑOZ M.R.: B 81.401 N.R. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 25 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar
	TO CARDON TO DESCRIPTION OF THE PROPERTY OF TH

4 ETAPA DE CONSTRUCCIÓN 1

La infraestructura básica del Parque Eólico estará conformada por:

- Aerogeneradores (WT)
- Fundaciones (bases).
- Vías de acceso internas.
- Plataformas de trabajo de grúas.
- Cableado interno y externo del Parque Eólico.
- Conexión de red/Estación de medición.
- Instalaciones de oficinas, sanitarios y espacios de almacenamiento.

La Etapa de Construcción se llevará a cabo según los procedimientos ya establecidos, y comprende las siguientes fases:

Preparación

- Definición de Consultores e Ingenieros para la planificación.
- Estudios preliminares (suelo, estática, transporte, etc.).
- Diseño detallado y especificaciones de las ofertas (formulación de cotizaciones, etc.).
- Especificación de contratistas (contratos separados o contrataciones generales).

Adecuación de sitios para instalaciones temporales

- Preparación de la zona para la construcción de las instalaciones (desbroce y despeje del terreno).

¹ Nota: Dado que los datos proporcionados por SoWiTec Argentina S.R.L. se presentan en una fase inicial del Proyecto, algunos puntos estarán sujetos a cambios durante el proceso de desarrollo del mismo. De producirse dichos cambios, serán oportunamente informados a las Autoridades de Aplicación correspondientes.



10 de Septiembre de 2009

Página 26 de 177







Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

- Emplazamiento de instalaciones temporales (trailers, tanques de combustible, etc).
- Entrega de equipo móvil (excavadoras, traillas, planta para la potabilización de agua, planta de hormigón, etc.).
- Suministro de servicios al área de obras (electricidad, agua y baños químicos).
- Suministro de insumos para obra (encofrados, tuberías, cables, etc.).

Trabajos de construcción

- Movimiento de suelo, compactación de terreno y obras de ingeniería civil de: caminos; plataformas de trabajo de grúas; encofrado y hormigonado de las fundaciones.
- Zanjeo y colocación de cableado de líneas eléctricas subterráneas y fibra óptica.
- -Tareas de construcción de edificio de la Conexión de red/Estación de medición e instalaciones permanentes anexas: sala de control, salón comedor, sanitarios, áreas de almacenamiento, etc.
- -Tareas de cableado eléctrico externo.
- -Terraplenes, obras de construcción de la Conexión de red/Estación de medición.

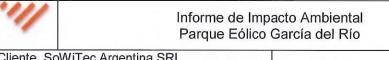
Transporte y trabajo de montaje

- Transporte de los aerogeneradores desde el Puerto hasta el sitio de emplazamiento.
- Elevación de los aerogeneradores en el sitio de emplazamiento.

Final de obra

- Trabajos de instalación de los aerogeneradores (montaje final y conexión).
- Nombramiento de los aerogeneradores.
- Retiro de las instalaciones temporales.
- Limpieza del área.

Lic. MAZIA LAURA MUÑOZ M.P.: 8-Bi 491 N.R. OPDS:3454 Página 27 de 177





IIAPEGR 001/09 SOW
www.scudelati.com.ar

- Relleno, nivelación y escarificado de los sitios intervenidos (diseño paisajístico).
- Aplicación de medidas de restauración ambiental (siempre que sea necesario).
- Prueba de funcionamiento de las instalaciones.
- Entrega del Parque Eólico a la Gestión de Operación.

Las acciones especificadas anteriormente no necesariamente tienen un orden fijo. Muchas de estas obras pueden solaparse parcial o totalmente, ya que el Proyecto está configurado con distintos subsectores y no es una construcción en serie.

4.1 OPERACIONES Y PROCESOS

4.1.1 INSTALACIONES TEMPORALES

Durante esta Etapa se ha mencionado la realización de varias instalaciones temporales que serán construidas y/o emplazadas en los sectores cercanos a las obras, las cuales serán desmanteladas después de la finalización de la construcción del Parque Eólico y retiradas del Área del Proyecto (ver 3.2. DETALLE DE SUPERFICIES OCUPADAS).

Entre las mismas se encuentran:

- Oficinas y salas de reunión para la Gestión del Proyecto y Gestión de la Construcción.
- Vestuarios y salones (alimentación y recreación).
- Instalaciones sanitarias (baños químicos).
- Área médica (Primeros Auxilios).
- Iluminación exterior.
- Depósitos para almacenamiento de herramientas y equipos pequeños.
- Tanques de almacenamiento de líquidos (combustibles (gasoil), aceites, agua, aguas residuales, entre otros).
- Zona de almacenamiento de equipos, suministros y material de construcción.

Lic. MARIA AURA MUÑOZ M.P.: B-BI 461 I.R. OPDS: 3454 Página 28 de 177







Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

- Zona de estacionamiento.
- Área de Gestión de Residuos de Obra. (Predio Transitorio de Residuos).
- Caminos temporales principales y secundarios (siempre que sea necesario).
- Cercos perimetrales, tranqueras y cartelería de seguridad laboral y vial.
- Zona de vigilancia y dispositivos de protección
- Planta de hormigón elaborado (potencialmente).

Cada sitio establecido para la construcción tendrá sistemas autónomos formados por equipos generadores eléctricos (gasoil), provisión de agua potable en dispenser o bidones y baños químicos. Los equipos generadores eléctricos permitirán un rápido y efectivo posicionamiento en las ubicaciones de los aerogeneradores.

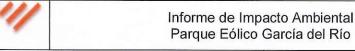
También se tendrá en cuenta la instalación de baños químicos móviles adicionales los cuales tendrán un circuito cerrado de agua que se encontrará cerca de las locaciones de cada aerogenerador.

Se proyecta que las instalaciones temporales ocupen en cada punto una superficie de 2.500 m².

Como el área necesaria depende en gran medida del tipo y tamaño de los equipos desplegados, del sitio seleccionado, de la logística y de las cantidades requeridas de insumos, la superficie total proyectada para la construcción de instalaciones temporales podrá modificarse.

A modo de ejemplo, la siguiente Figura muestra un esquema preliminar de uno de los sitios correspondientes a las instalaciones y áreas de almacenamiento temporal.







Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

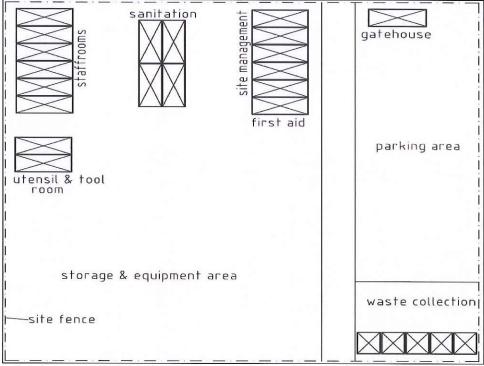


Figura 03. Esquema de la posible disposición de una construcción temporal

Las conexiones de electricidad, comunicación, agua y sanitarios para las instalaciones temporales, serán colocados en función de las necesidades y dimensiones de las mismas. Si la infraestructura existente en la zona no pudiese ser utilizada, o no fuese de tamaño suficiente, se proporcionarán sistemas autónomos (grupos electrógenos a gasoil, tanques de agua dulce y tanques de aguas residuales).

No se instalarán dormitorios en las zonas de obras debido a que el personal ocupado en la Etapa de Construcción no pernoctará en el Área del Proyecto, sino que será trasladado diariamente a la ciudad de Bahía Blanca.

4.1.2 TRANSPORTE DE MATERIAL Y MAQUINARIAS

Los componentes de los aerogeneradores, potencialmente podrán ser entregados por el fabricante en el Puerto de la ciudad de Bahía Blanca. En base a esto, y luego de evaluar la logística, la ruta de transporte elegida hasta el área del Parque Eólico se realizaría

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 V.R. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 30 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

desde el Puerto de Bahía Blanca, por la Ruta Nacional Nº 33², hasta el área del Proyecto transitando aproximadamente 50 km. De acuerdo a esto, el transporte de un componente tendrá una duración de 90 a 120 minutos a una velocidad promedio de entre 35 y 50 km/h.

De acuerdo con los requisitos constructivos, se requerirá la circulación y operación de vehículos, maquinaria y equipos adicionales diversos para la ejecución de las obras durante la **Etapa de Construcción**, tales como:

- Camiones mezcladores de concreto (mixer).
- Sistemas de bombeo de concreto.
- Equipos generadores eléctricos (gasoil).
- Grúas de oruga y fijas (principal y auxiliar).
- Montacargas telescópicos (telehandlers).
- Excavadoras especiales (Piloteadoras).
- Topadoras (bulldozer).
- Palas cargadoras de ruedas y orugas (Ej. Caterpillar cargadoras).
- Motoniveladoras y/o traillas (scrapers).
- Vehículos de transporte (camiones volquetes o bateas, autobuses, etc.)
- Zanjeadoras.
- Equipos de compactación.

Los detalles del tipo y cantidad de vehículos, maquinaria y equipos utilizados serán especificados por las empresas contratistas, por lo que no han sido informados en el presente IIA. Dicha información será enviada por nota a las autoridades estatales con incumbencia sobre el Proyecto.

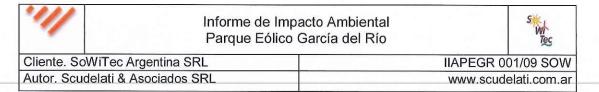
Nota: Esta ruta fue seleccionada sobre la base de un estudio preliminar utilizando imágenes satelitales. El itinerario propuesto aún no ha sido verificado por el Director del Proyecto sobre el terreno.



10 de Septiembre de 2009

Página 31 de 177

W



4.1.3 ALMACENAMIENTO DE MATERIALES E INSUMOS

Normalmente, los componentes del aerogenerador serán montados sin un almacenamiento temporal. De ser necesario, hasta que se dé comienzo al montaje de los aerogeneradores, sus componentes podrán ser almacenados en un área cercana a la ubicación de cada equipo, tal como se esquematiza en la parte inferior de la Figura 04. La superficie requerida para este almacenamiento será de aproximadamente 1.320 m². Dicha superficie será ocupada durante un corto lapso de tiempo. Luego de finalizadas las obras de montaje del aerogenerador, se aplicarán medidas restaurativas sobre el área de almacenamiento. Otros materiales, como las bobinas de cable, se almacenarán en los obradores.

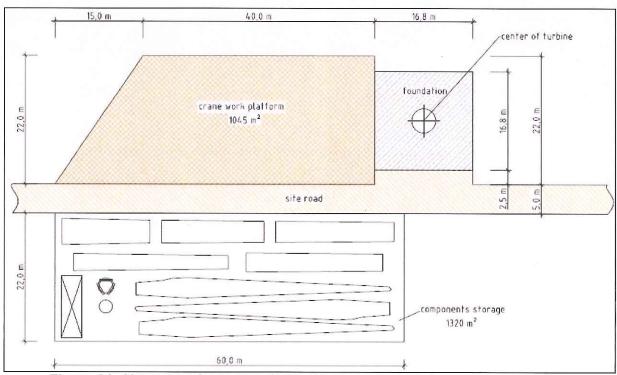


Figura 04. Almacenamiento transitorio de componentes de un aerogenerador

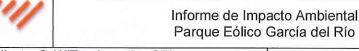
4.1.4 EXCAVACIÓN DE FUNDACIONES

Inicialmente se realizará un estudio del suelo. Dependiendo de sus resultados, los Ingenieros intervinientes sugerirán el tipo de base de la estructura ha aplicar. Para seleccionar el tipo de base de la estructura, se considerarán parámetros como la estática (estabilidad) y las necesidades de construcción (funcionalidad) de la estructura.

Lic. MARIA LAUPA MUÑOZ

10 de Septiembre de 2009

Página 32 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

Inicialmente se utilizará una fundación superficial (plana). Sin embargo, dependiendo de los resultados del estudio de suelo mencionado, los ingenieros intervinientes podrían sugerir la construcción de otro tipo de base. En cualquier caso, el objetivo será minimizar todos los impactos ambientales asociados a la construcción de la fundación. Teniendo en cuenta las condiciones favorables del terreno, las bases se construirán cerca de la superficie de grava.

Estimativamente, para este modelo de aerogenerador, es necesaria una excavación con una base de 20 x 20 m (400 m²) y una profundidad de aproximadamente 2.5 m.

Para estas excavaciones se utilizarán bulldozer, cargadoras y retroexcavadoras. La carga y el transporte se realizarán en camiones batea con capacidad de 12 m³.

No se contempla el transporte de material de las excavaciones fuera del Área del Proyecto, ya que será reutilizado para cubrir las fundaciones a fin de adecuar paisajísticamente el sitio, dejando visible sólo la torre. En caso de existir material sobrante, será utilizado para el relleno y estabilización de los caminos internos.

Información de la excavación para un aerogenerador V90-2MW-HH105.

Tamaño de base (Ancho x Largo x Profundidad): 20 m x 20 m x 2.5 m.

4.1.5 CONSTRUCCIÓN DE LAS FUNDACIONES

Luego de la excavación y posteriormente al estudio del terreno por parte de un experto en suelos, se colocará en la parte inferior de la misma, una capa de cierre (normalmente hormigón pobre en cemento de aproximadamente 10 cm de espesor). Una vez que la capa de cierre haya fraguado, se colocará la fundación de inserción del aerogenerador, el encofrado, las mallas con barras dispuestas en forma radial y anular, y por último, el hormigón elaborado.

Cada fundación demanda aproximadamente 600 m³ de hormigón elaborado (mínimo clase C30/37 según EN 206-1) y sobre el refuerzo requiere de 57 toneladas de acero (S 500, FYK = 500 N / mm²).

Cic. MARIALAURA MUÑOZ M.P. B-BI 401 N.R. SPDS:3454





1092

Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imagen 13. Colocación de la capa de cierre.



Imagen 14. Tareas de encofrado.







Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Teniendo en cuenta la disponibilidad de la infraestructura local y la presencia de una planta de hormigón elaborado, el hormigón para la fundación podrá ser entregado al sitio por medio de un camión mezclador (mixer) o se efectuará directamente en el sitio a través de una planta fija de hormigón elaborado ubicada en la zona del Proyecto. El transporte del hormigón se realizará empleando camiones mixer, con una capacidad de carga de 7 m³. Cada fundación requerirá un total de aproximado de 86 cargas. El hormigón se verterá con una bomba móvil como se puede observar en la siguiente imagen.



Imagen 15. Autobomba de hormigón rellenando la fundación

Para garantizar la calidad del hormigón, una muestra cúbica de la entrega del lote producido, será retirada y examinada en laboratorio habilitado.

Una vez finalizada la obra de la fundación, se deberá esperar un período de tiempo de al menos 56 días para permitir el fraguado adecuado antes de que pueda ser cargada, sólo entonces será posible el montaje del aerogenerador.

Lic. MAFIA LAURA MUÑOZ





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imagen 16. Encofrado finalizado y fraguado



Imagen 17. Base finalizada.







Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Información de la fundación para un aerogenerador V90-2MW-HH105.

- Tamaño de base (Ancho x Largo x Profundidad): 16.8 m x 2.1 m x 16.8 m.
- Capa de cierre (hormigón magro): 40 m³.
- Volumen de hormigón: 600 m³.
- Refuerzo de acero: 57 toneladas.
- Encofrados: 170 m².

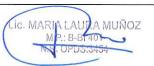
4.1.6 CONSTRUCCIÓN DE CAMINOS INTERNOS

Para el transporte de los aerogeneradores hasta el sitio de montaje, será necesaria la creación de nuevos caminos de servicio dentro del Área del Proyecto. (ver Mapa

Según las especificaciones del fabricante, los caminos de servicio deberán ser construidos teniendo en cuenta los siguientes requisitos geométricos:

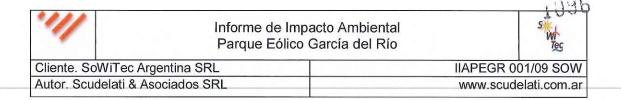
- Ancho efectivo del camino: 5.0 m.
- Ancho efectivo del camino en las curvas: 6.0 m.
- Radio de curva interior: 30 m
- Radio de curva exterior: 36 m.

Los caminos se construirán de tal manera que puedan soportar los vehículos de transporte pesado (peso máximo de 15 toneladas por eje) en toda su ancho (de 5 a 6 m). Los materiales y métodos utilizados para la construcción de los caminos serán debidamente seleccionados y verificados por expertos en suelos para adaptarse a las condiciones locales del terreno. Dependiendo de las necesidades, se colocará una malla base (geogrid) en el suelo antes de la instalación de la capa base. Esto aumentará la estabilidad de los suelos, ayudando a reducir un potencial hundimiento del camino. La siguiente figura muestra una vista del perfil de la propuesta de las vías de acceso.



10 de Septiembre de 2009

Página 37 de 177



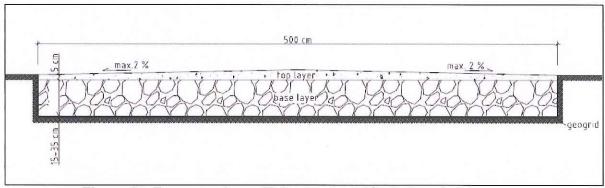


Figura 05. Esquema de perfil de construcción de las vías de acceso

Las vías de acceso serán construidas de tal manera que las condiciones requeridas se cumplan en todo momento y no se vean modificadas por las condiciones meteorológicas. Cuando sea necesario, se construirán zanjas de drenaje y alcantarillas a lo largo de los caminos, tomando todas las medidas necesarias para la protección del medio ambiente, contribuyendo con un adecuado drenaje, sin interferir con las escorrentías naturales del sector.

Durante la Etapa de Construcción, estos caminos serán empleados para el traslado de materiales, maquinarias, personal, equipos, suministros e insumos que la obra requiera, mientras que en la Etapa Operativa serán utilizados para las recorridas del personal de mantenimiento y vigilancia de las instalaciones.

En las imágenes satelitales presentadas en el **Anexo I - Mapas Parque Eólico García del Río**, se puede ver un posible trazado de los caminos sobre el Área del Proyecto.

4.1.7 PLATAFORMA DE TRABAJO DE GRÚA

Las plataformas de trabajo para las grúas de cada equipo constituyen otra de las obras asociadas al montaje de los aerogeneradores. Cada plataforma debe poseer una inclinación de 0° en todas las direcciones y tendrá una superficie total de 1.045 m².

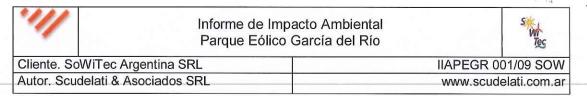
Su construcción será similar a la descrita anteriormente para los caminos internos, pero con una capacidad de carga mínima de 260 kN/m². Alrededor de la plataforma de trabajo para la grúa, se dejará una zona libre y transitable (de aproximadamente 2.000 m²) con características determinadas para soportar hasta 6 tn por eje. Debajo se puede observar un esquema de la plataforma de trabajo de grúa.

Lic. MARIA LAVRA MUÑOZ M. P. B-BI 401 N. NOPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 38 de 177

W



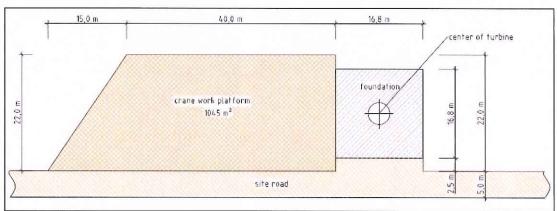


Figura 06. Esquema de plataforma de trabajo de grúa.

4.1.8 TRANSPORTE Y MONTAJE DE LOS AEROGENERADORES

Una vez fabricados los componentes en Europa, los mismos serán transportados a la zona del Proyecto. Sólo las obras de las fundaciones se llevarán a cabo en el sitio de emplazamiento. El transporte de un aerogenerador tipo V90-2MW-HH105 comprende los elementos que se detallan a continuación:

- Base de inserción (cantidad: 1 unid.)
- Elementos de torre (cantidad: 5 unid.)
- Palas (cantidad: 3 unid.)
- Góndola (cantidad: 1 unid.)
- Eje de rotor (con tapa) (cantidad: 1 unid.)

La base de inserción será instalada durante las obras de fundación. Los restantes elementos serán entregados directamente antes del montaje de cada aerogenerador. Para cada uno de los componentes serán necesarios camiones con remolques especiales. El componente de **mayor longitud** que se debe transportar para un V90-2MW-HH105 es de 44.15 m de largo y tiene un peso de 8.3 toneladas (pala). El componente de **mayor peso** ronda las 79 toneladas y tiene una longitud de 12,4 m (góndola). La longitud y el peso exacto de todos los componentes se pueden encontrar en el **Anexo III - Especificaciones Técnicas V90**.

Para efectuar el transporte de los componentes, se solicitarán los permisos correspondientes a las Autoridades de Aplicación pertinentes.

10 de Septiembre de 2009

Página 39 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imagen 18. Camiones transportando segmentos de la torre de un aerogenerador.



Imagen 19. Camiones transportando componentes de un aerogenerador con detalle de giro.







Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

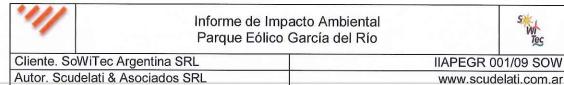


lmagen 20. Camiones transportando la góndola de un aerogenerador.



Imagen 21. Transporte de los componentes de un aerogenerador.





El montaje de cada aerogenerador podrá completarse en uno o dos días, dependiendo del clima y las condiciones del lugar. Para el montaje, es obligatorio operar con dos grúas de diferentes tamaños. La **grúa principal** (en función de su tipo) tendrá un brazo de unos 120 m hasta 140 m de longitud (por ejemplo, tipo LG 1750, Liebherr), mientras que la **grúa auxiliar** tendrá un brazo de 60 m a 70 m. Además de los dos operadores de grúas, dos equipos estarán a cargo de la construcción, uno sobre el terreno y el otro en el aerogenerador.



Imagen 22. Vistas de grúas (principal y auxiliar).

Primeramente se ensamblarán los segmentos de la torre. A continuación, se colocará la góndola en la parte superior de la torre. Las palas del rotor se conectarán con el eje sobre el terreno y el rotor completo es montado en la góndola con ayuda de las grúas. Debajo se observan imágenes del proceso de montaje.



Página 42 de 177







Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imagen 23. Montaje de los segmentos de la torre de un aerogenerador.



Imagen 24. Góndola montada sobre la torre de un aerogenerador.

Lic. MARIA LAGRA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N.R. OPDS:3454





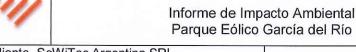
Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imagen 25. Montaje de las palas.







Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imagen 26. Montaje de las palas.

4.2 TECNOLOGÍA UTILIZADA

4.2.1 AEROGENERADORES VESTAS V90-2MW-HH105

La planificación en curso del Parque Eólico García del Río, indica que se instalarán, como se mencionara anteriormente, 5 aerogeneradores (WT) fabricados por la firma Vestas. Debajo se enuncian las principales características técnicas de los mismos y se adjunta el esquema del modelo a instalar en el Proyecto.

Detalles técnicos del V90-2MW-HH105

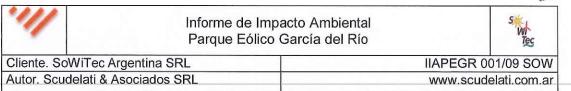
- Denominación: V90.
- Diámetro de rotor: 90 m.
- Área de barrido de las palas: 6362 m²
- Altura al buje: 105 m.

10 de Septiembre de 2009

Altura total: 150 m.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N.R. OPDS:3454 Página 45 de 177

W



- Tipo de torre: Torre de cilindro de acero.
- Potencia nominal unitaria: 2 MW / 2.000 kW
- Potencia máxima a velocidad del viento (Vr): 13 m/s
- Ciclo de vida previsto: 20 años.
- Rango de velocidades de viento entre las que funciona adecuadamente el aerogenerador (V_{entrada}-V_{salida}): 2,5 - 25 m/s

Las especificaciones generales de la turbina eólica se pueden encontrar en el **Anexo III - Especificaciones Técnicas V90-2MW-HH105**.

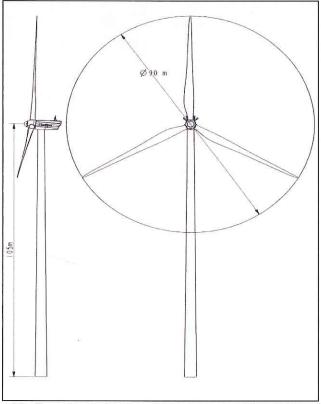
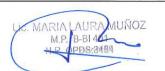


Figura 07. Esquema de un aerogenerador V90-2MW HH-105

4.2.2 SISTEMA ELÉCTRICO DEL PARQUE EÓLICO

4.2.2.1 CABLEADO SUBTERRÁNEO

El cableado del interior del Parque Eólico se instalará en forma subterránea en paralelo a los caminos de acceso, a una distancia de 1 a 2 m (siempre que sea posible). La







GR 001/09 SOW

Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

longitud de la calle de acceso es de 2.149,44 m y el cableado subterráneo abarcará aproximadamente unos 3.567,87 m.

A continuación se presentan las coordenadas de los puntos de intersección del cableado con la RN Nº 33, en coordenadas Gauss Krüger Campo Inchauspe Zona 4.

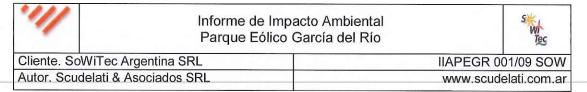
Punto de intersección del cableado con la RN Nº 33	
X	Υ
4563913,45	5748649,29

Tabla 05. Coordenadas del punto de intersección del cableado con la RN Nº 33.

Una de las formas de instalar los cables subterráneos consiste en excavar una zanja abierta de 1.5 m de profundidad. En el fondo de la trinchera, se colocará una cama de arena de unos 10 cm, sobre la que se dispondrán los tres cables de alimentación (fases) y un cable de interconexión a tierra, según la configuración que se detalla debajo. Una vez instalados los cables en sus posiciones finales, serán cubiertos con 20 cm de arena. En la arena, a la vez, se situarán cables de fibra óptica y un cable de línea telefónica para las comunicaciones internas que se instalarán en el Parque Eólico. Antes de que la zanja esté totalmente cerrada con suelo de material compresible, se colocará una cinta de advertencia con la inscripción "ADVERTENCIA DE ALTA TENSIÓN" y una dirección de contacto, aproximadamente a 75 cm por encima de la posición final de los cables eléctricos.

10 de Septiembre de 2009

Página 47 de 177



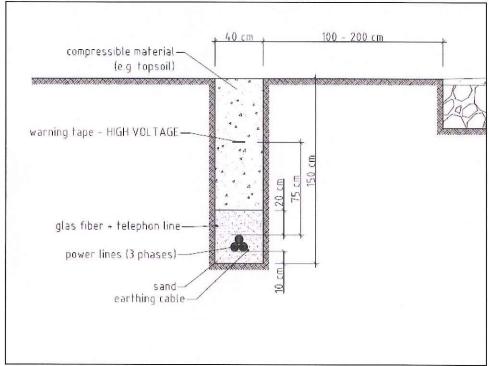


Figura 08. Esquema de perfil de zanja de cableado interno con un cable.

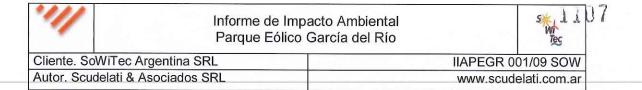
Otro procedimiento que podrá ser utilizado consiste en instalar los cables por medio de equipos especiales para dicha tarea. El equipo especial (zanjeadora) hará una pequeña ranura en el suelo y al mismo tiempo, todos los cables necesarios y las cintas de advertencia se colocarán bajo tierra. Después de que el proceso de cableado en el surco se haya completado, se lo cierra de manera independiente. En este caso no hay una excavación de zanjas ni cierre como en el procedimiento mencionado antes.

En la siguiente figura se muestra un posible método de excavación de zanjas y la instalación de cables usando el diseño de equipos especializados para dicho trabajo.

Lic. MARIA LAUCA MUÑOZ

10 de Septiembre de 2009

Página 48 de 177



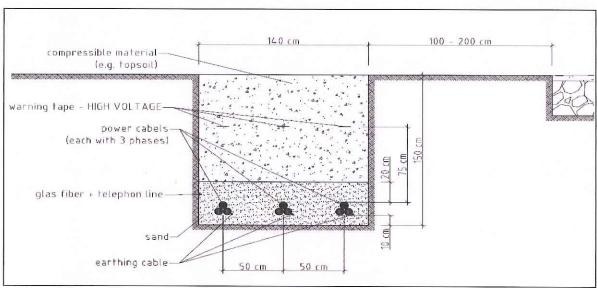


Figura 09. Esquema de perfil de zanja de cableado interno con un cable.

En los sitios que requieran una menor profundidad o en los que el cableado pase por debajo de zonas sometidas a una fuerte carga, los cables eléctricos se colocarán dentro de conductos de acero o de hormigón con revestimiento de PVC.



Imagen 27. Obra de tendido de cables subterráneos.

En la siguiente imagen se pueden observar las tres fases de cables instalados en una trinchera abierta preparada.

CIC. MARIA LAUKA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N.K. OPDS:3454





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imagen 28. Obra de tendido de 3 fases de cables subterráneos.

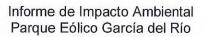
En las imágenes satelitales presentadas en el **Anexo I – Mapas Parque Eólico García del Río**, se puede ver el tendido eléctrico sobre el Área del Proyecto.

CONEXIÓN DE RED/ESTACIÓN DE MEDICIÓN

Tiene el fin eléctrico de proteger el sistema colector de cableado subterráneo y medir la potencia de conexión del parque eólico a una red / estación de medición necesaria. La estación de medición realizará las mediciones necesarias, controlará el paso por el transformador de MT/BT, la desconexión de MV y la protección switchgear.

Esta instalación se estima que sea similar a la presentada en la siguiente figura y, posiblemente, tenga un cerco en su exterior para mayor seguridad. En esta fase inicial, se estima que la superficie total que ocupará será de 10 m x 10 m.







109

Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar





Figura 10. Conexión de red/Estación de medición

4.3 CONEXIÓN AL SISTEMA ELÉCTRICO (SISTEMA INTERCONECTADO)

Con el objetivo de entregar a la red eléctrica los 10 MW de energía generada en el Parque Eólico, se instalará un cable subterráneo de media tensión con la menor longitud posible para la interconexión de los 5 aerogeneradores a la Conexión de red/ Estación de medición situada cerca de la actual estación de la línea de transmisión de 33kV.

Esta estación será el principal punto de conexión desde el Parque Eólico a la actual línea eléctrica 33kV.

En la siguiente Tabla se presentan las coordenadas **Gauss Krüger Campo Inchauspe Zona 4** de la Conexión de red/Estación de medición (punto de interconexión), ubicada a 1,8 km aproximadamente hacia el Oeste de los aerogeneradores.

Punto de Conexión de red/Estación de medición	
X	Y
4562316,652	5748678,436

Tabla 06. Coordenadas de la Conexión de red/Estación de medición.

Teniendo en cuenta la fase temprana de desarrollo del Proyecto por parte de SoWiTec, no se puede proporcionar la metodología exacta de conexión, la disposición general, el tipo de protección eléctrica, el control y el equipo de vigilancia que serán empleados para este Proyecto. Esto se definirá en una etapa posterior del desarrollo del Proyecto sobre

Lic. MARIA LAUZA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N.N. OPDS:3454 la base de nuevas redes eléctricas, estudios preliminares de costos y acuerdos entre los Operadores y Distribuidores con la red energética.

4.4 SINCRONIZACIÓN Y PUESTA EN MARCHA

Teniendo en cuenta el diseño preliminar del Parque Eólico que se detalla en el Anexo I - Mapas Parque Eólico García del Río, y sobre la base de la actual programación, el tiempo para la finalización de la Etapa de Construcción se estima en 8 meses, como se muestra en el Diagrama de Gantt presentado en el Anexo II - Diagrama de Gantt. Se prevé iniciar la producción de energía una vez finalizada esta Etapa. Sin embargo esta programación dependerá de la aprobación del distribuidor y de otros entes externos a la empresa.

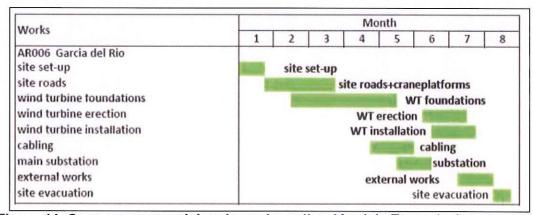


Figura 11. Cronograma provisional para la realización dela Etapa de Construcción

Como se mencionara anteriormente, los datos exactos de tiempo de construcción, las cifras de empleo y el sitio de las instalaciones, sólo se podrá confirmar cuando todas las empresas involucradas en la Etapa de Construcción hayan sido seleccionadas. La figura anterior constituye sólo un cronograma estimado.

4.5 MATERIAS PRIMAS, INSUMOS Y PRODUCTOS

4.5.1 INSUMOS PARA LA CONSTRUCCIÓN

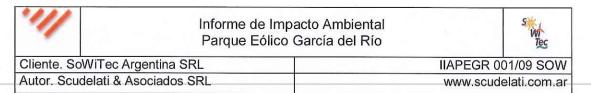
A continuación se indican los materiales e insumos que se utilizarán y una estimación de las cantidades requeridas de los mismos:

Lic MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-51464 N.R. OPDS:8454

10 de Septiembre de 2009

Página 52 de 177

W



Material / Insumo	Cantidad requerida
Hormigón, cemento y áridos específicos.	3.250 m³
Acero reforzado	285 tn
Encofrados de madera	850 m²
Material (grava o similar) para la capa base de los	5.900 m³
caminos y las plataformas de trabajo de grúas	
Material (grava o similar) para la capa superficial	
de los caminos, las plataformas de trabajo de	1.970 m³
grúas y los sitios de almacenamiento.	
Arena	610 m³
Cables de energía eléctrica (aluminio)	12.000 m
Cables de puesta a tierra (cobre)	4.000 m
Cables de telecomunicaciones (fibra óptica)	4.000 m

Tabla 07. Materias primas e insumos estimados para la Etapa de Construcción

Además de los materiales antes descriptos, se requerirá de combustibles y lubricantes para la operación de los equipos de construcción, materiales especiales (por ejemplo, geogrid, cañerías de hormigón y/o plástico etc.) y equipo de ingeniería (Conexión de red/Estación de medición y aerogeneradores).

Todos los materiales serán transportados en vehículos adecuados. El número de viajes a realizar por los vehículos para entregar los mencionados equipos, aún no se ha precisado ya que no se cuenta a la fecha con la definición de los proveedores de estos insumos.

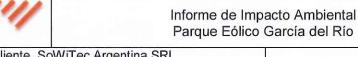
4.5.2 COMBUSTIBLE

En base a la actual planificación, se estima que en la Etapa de Construcción se consumirán aproximadamente 164 m³ de gas oil. En la Tabla 08 se presenta un detalle del consumo del mismo.

Lic. MARIA LAJ RA MUÑOZ II.P.: B-BI 191 R. OFBS:3454

Página 53 de 177







Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

Obras	Gasoil
Fundaciones (5 aerogeneradores)	28,16 m³
Caminos y plataformas de trabajo de grúas	47,33 m³
Cableado	2,95 m³
Transporte y montaje de aerogeneradores	38,2 m³
Conexión de red/Estación de medición	7,54 m³
Construcciones de servicios (incluye generación de energía y transporte de trabajadores)	39,5 m³
Consumo Total de combustible	163,68 m³

Tabla 08. Consumo de combustible durante la Etapa de Construcción.

En caso de que fuese posible la utilización del suministro eléctrico local, el consumo de combustible, se reduciría en aproximadamente 20,8 m³.

4.5.3 AGUA

Se estima que cada trabajador consumirá aproximadamente 70 litros de agua por día. Esto incluye el lavado de manos, ducha y uso de baño. Durante la Etapa de Construcción se estima que el consumo total de agua para los trabajadores in situ por día variará entre 3,6 y 4,8 m³ (en los períodos pico de construcción).

Se calcula que para la limpieza de los equipos, serán necesarios alrededor de 1,4 m³ de agua por día.

De utilizar una planta de hormigón elaborado in situ, se calcula que se consumirán aproximadamente 200 litros de agua por cada 1 m³ de hormigón producido. Para el total de concreto previsto para el Proyecto se estima que se requerirán aproximadamente 650 m³ de agua.

De ser requerido, se colocarán tanques de gran volumen (30 m³ o más) para el almacenamiento de agua, en cada sección del Proyecto. Los tanques serán abastecidos frecuentemente por camiones cisterna. El agua será controlada periódicamente y potabilizada con el objetivo de cumplir con los requisitos de agua para consumo humano.



Página 54 de 177







Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

4.5.4 ENERGÍA ELÉCTRICA

La energía eléctrica necesaria para las estructuras temporales y actividades de campo, dependiendo de las necesidades, será provista a través motogeneradores estacionarios y móviles.

4.6 RESIDUOS SÓLIDOS, EFLUENTES Y EMISIONES.

La mayor cantidad de residuos, efluentes y emisiones serán generados durante la Etapa de Construcción.

La Empresa establecerá rigurosas exigencias contractuales con cada una de las empresas contratistas, tendientes a asegurar un adecuado manejo y disposición final de los residuos generados.

4.6.1 RESIDUOS SÓLIDOS

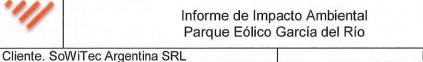
Los principales residuos estarán constituidos por:

- Residuos de excavación y construcción. Remanentes de la construcción de caminos y de obras civiles en general que no puedan ser utilizados para el relleno. Estos residuos se dispondrán en rellenos sanitarios de localidades cercanas con previa autorización de los Organismos competentes.
- Residuos ferrosos (chatarra). Restos de acero reforzado, restos de cables, entre otros. Estos residuos serán acopiados dentro del Área del Proyecto en un sector delimitado e identificado, y retirados regularmente para su comercialización
- Residuos asimilables a domésticos. Envases, papeles, cartones, alimentos de los comedores, pallets, cajas de madera, films plásticos, entre otros. Debido a la variabilidad en el número de personal empleado en la Etapa De Construcción, es dificultoso estimar el volumen de este tipo de residuos que se generará. En el caso de los residuos de madera, éstos se podrán emplear como apoyo temporal de estructuras, trabajos de construcción varios, etc.

Lic. MARIA LAYRA MUÑOZ N.P.: B-61494 NR. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 55 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

Estos residuos serán ubicados en el Área Transitoria de Residuos (no más de 2 días) en recipientes debidamente identificados que se instalarán en cercanías de las instalaciones temporales (comedor, oficinas, etc.) y posteriormente serán trasladados, con previa autorización de los Organismos competentes, a un relleno sanitario de alguna de las localidades cercanas.

Residuos Especiales. Sólo se contempla la generación de aceites y grasas lubricantes usados, así como materiales contaminados con dichos productos (trapos con aceite), originados durante las tareas de mantenimiento in situ de las grúas. Estos residuos serán dispuestos en recipientes cerrados y rotulados adecuadamente, y en el Área Transitoria de Residuos Especiales. Posteriormente, se llevará a cabo el retiro y disposición final dentro de la Provincia de Buenos Aires por parte de empresas habilitadas por el Organismo Provincial para el Desarrollo Sostenible (OPDS) de la Provincia de Buenos Aires, como Transportistas y Tratadoras de Residuos Especiales. La empresa Transportista emitirá el Manifiesto de Transporte de Residuos Especiales y la empresa Tratadora, el correspondiente Certificado de Disposición Final. Ambos documentos quedarán en poder de la Empresa para su presentación ante la Autoridad Ambiental competente.

A fin de gestionar correctamente todos los residuos y facilitar su reciclado o reutilización, todos los materiales serán ordenados y recolectados en contenedores de tamaño suficiente y adecuadamente identificados.

Se seleccionará un **Responsable de Seguridad, Salud y Medioambiente** para realizar la gestión en los sitios de obra. Esta persona llevará a cabo periódicamente inspecciones y controles para asegurar que todos los residuos se gestionen correctamente. La recolección, retiro y disposición final de todos los residuos deberá ser registrada por el Responsable y los informes deberán ser presentados periódicamente a la Dirección del Proyecto.

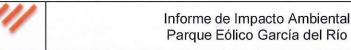
4.6.2 EFLUENTES LÍQUIDOS

Durante la Etapa de Construcción se generarán líquidos cloacales provenientes de los baños químicos del personal. Estos baños serán provistos por una empresa

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.F. B-BI-401 N.S. OPBS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 56 de 177





	~
Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

especializada y habilitada, la cual estará encargada del retiro periódico de los efluentes, para su posterior tratamiento y disposición final. El Responsable de Seguridad, Salud y Medioambiente llevará un registro de los retiros de los líquidos cloacales de las zonas de obras.

4.6.3 EMISIONES GASEOSAS

Las principales emisiones a la atmósfera corresponderán a las **emisiones difusas de material particulado** producto de:

- el movimiento de suelo vinculado a la construcción de áreas destinadas al acopio de materiales e insumos; área de gestión de residuos; plataformas de trabajo para grúas; fundaciones de aerogeneradores y de torres de cableado aéreo; caminos; zanjas para tendido de cableado y drenajes; instalaciones temporales y permanentes para el personal;
- la circulación y operación de vehículos, maquinaria y equipos;
- el relleno, nivelación y escarificado de excavaciones de fundaciones, zanjas, caminos temporales e instalaciones temporales.

Las **emisiones** difusas de gases de combustión se originarán por la circulación y operación de vehículos y de motogeneradores. Dado el carácter puntual, esporádico y difuso de las emisiones atmosféricas, éstas se consideran poco significativas.

4.6.4 RUIDO

En esta Etapa las principales fuentes de generación de ruido corresponderán a los sectores donde circulen y operen vehículos y maquinaria pesada (movimientos de suelos, excavaciones, montaje de aerogeneradores, etc.).

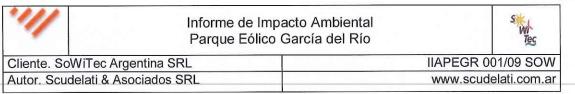
Las actividades generadoras de ruido serán de carácter puntual en las inmediaciones del Área del Proyecto.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 40T N.P. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 57 de 177

4)



4.7 PERSONAL AFECTADO AL PROYECTO

Para las obras de construcción del Proyecto, participará un gran número de personas con diversos conocimientos profesionales y niveles de habilidad requeridos para esta tarea. En líneas generales, la mano de obra involucrada en esta Etapa será la siguiente:

Gestión del Proyecto

- Propietarios y sus representantes.
- Gerencia de Proyectos.
- Control de Proyecto.
- Coordinador de Seguridad, Salud y Medioambiente.
 - Gestión de la Construcción
- Supervisión/manejo del área.
- Gerencia especializada de construcción.
- Capataces.
- Oficinistas.
 - Ingenieros en:
- Geotecnología.
- Topografía.
- Estática.
- Electricidad.
- Transporte y Logística.
- Tecnología de turbinas eólicas (representante del fabricante).
 - Profesionales y operarios para:
- Movimientos de tierra.
- Especialistas en fundaciones o similares (si es necesario)

Lic. MARIA LA) RA MUÑOZ M.P.: B-BT461 R. OPDS.3454 Página 58 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

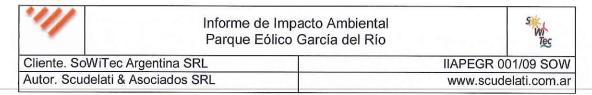
- Obras de hormigón armado.
- Obras viales.
- Obras eléctricas.
- Obras de Transporte.
- Ensamble de los aerogeneradores (equipos, operadores de grúas).
- Paisajismo.
 - Trabajadores de:
- Tareas generales.
- Servicios (vigilancia, cocina, limpieza).

En la siguiente Tabla se indica la cantidad de personal estimada durante cada etapa del Proyecto.

	MESES								
		2	3	4	5	6	7	8	Promedio
Gestión del Proyecto	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Gestión de la Etapa de Construcción	4	8	8	8	8	8	8	4	7
Personal de apoyo	5	11	11	11	11	11	11	5	10
Personal in situ	10								10
Caminos y Plataformas de trabajo de grúas	18	31	31						27
Fundaciones de los aerogeneradores		15	15	15	15				15
Izado de los aerogeneradores						25	25		25
Instalación de los aerogeneradores						5	5		5
Cableado	4			10	10				10
Estación de conexión					5	5			5
Trabajo externo							6	6	6
Abandono del lugar								8	8
TOTAL	40	68	68	47	52	57	58	26	52

Tabla 10. Mano de obra estimada

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ A.P. B.B. 401 MR. OPD8:3454 Página 59 de 177



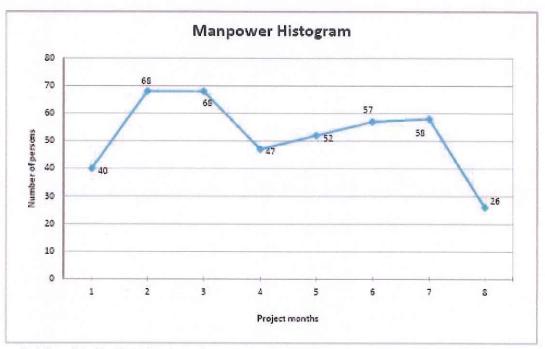


Gráfico 01. Evolución del número de empleados en la Etapa de Construcción

El Gráfico 01 muestra la estimación de la progresión de las cifras de empleo del Proyecto basado en la programación actual. Cabe señalar, que las cifras de estas proyecciones constituyen un indicador del número de personas que podrían estar involucradas en la Etapa de Construcción, pero no establece la cantidad de trabajadores que estarán presentes en el área física de construcción durante dicho período de tiempo.

4.8 VIDA ÚTIL DEL PROYECTO

El período estimado de vida útil del Parque Eólico García del Río asciende a un mínimo de 20 años (vida útil de los equipos aerogeneradores). Al finalizar este período, el operador del Parque Eólico decidirá, de acuerdo con la legislación del país, continuar, modernizar y/o detener el funcionamiento del Parque Eólico.

Lic. MARIA LA URA MUÑOZ

10 de Septiembre de 2009

Página 60 de 177

H





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

4.9 OTROS ASPECTOS

4.9.1 FLUJO VIAL APORTADO POR EL PROYECTO

Como se describió anteriormente en esta etapa, los componentes serán entregados por buque en el Puerto de Bahía Blanca. Dependiendo del tipo de embarcación utilizada para el transporte, podría ser entregada la totalidad de los componentes de los 5 aerogeneradores a la vez. Una vez que el buque haya atracado, las grúas del muelle descargarán las partes de los aerogeneradores y los colocarán en camiones semirremolques especiales de acuerdo a las características del componente a transportar. Los camiones con los componentes de los aerogeneradores seguirán la ruta descrita en el punto 4.1.2. TRANSPORTE DE MATERIAL Y MAQUINARIAS.

4.9.2 MANTENIMIENTO DE EQUIPOS Y MAQUINARIA DE CONSTRUCCIÓN

Durante la Etapa De Construcción, no se realizarán tareas de mantenimiento de gran envergadura, las mismas sólo estarán relacionadas con cambios programados de aceites y lubricantes de los equipos y maquinaria pesada empleada permanentemente en el Proyecto. En el caso de los equipos y vehículos que ingresen diariamente al Área del Proyecto, su mantenimiento será realizado en talleres de las localidades cercanas.

De requerir el mantenimiento in situ de equipos, los residuos generados se dispondrán en recipientes debidamente rotulados y clasificados (conforme a lo mencionado en el punto 4.6.1. RESIDUOS SÓLIDOS).

4.9.3 DESARME Y RETIRO DE INSTALACIONES TEMPORALES

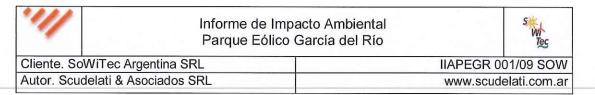
Al momento de finalizar la construcción del Parque Eólico, las contratistas involucradas se encargarán del desmontaje de las grúas y el traslado de equipos empleados durante la construcción del Proyecto.

En el caso de las instalaciones temporales (oficinas, vestuarios, comedores, sectores de almacenamiento de insumos, plataformas de trabajo de grúas, caminos, etc.), se prevé el desarrollo de un programa de cierre y retiro de cada una de esas estructuras y obras, que incluye el retiro de todo elemento ajeno al medio natural y antrópico inicial.

Lic MAKIA LAUNA MUÑOZ

10 de Septiembre de 2009

Página 61 de 177



4.9.4 RESTAURACIÓN GENERAL DEL TERRENO

Como parte del programa de cierre y retiro las instalaciones temporales, se realizarán tareas de recomposición del suelo, por medio de relleno, nivelación y escarificado u otra técnica, que permita la revegetación natural si fuese posible. Dichas tareas serán ampliadas posteriormente en el presente IIA.

4.9.5 ESTUDIOS PREVIOS

- ESTUDIO DE MEDICIÓN DE VELOCIDAD Y DIRECCIÓN DE VIENTO

Para la determinación de la velocidad y dirección del viento se realizan actividades de medición que comenzaron en Marzo de 2009 en la Estancia "Lomas del Pinar", en cercanías de García del Río. Con este fin, se instaló un Mástil de Medición de Viento de una altura de 60 mts con cuatro puntos de anclaje que abarcan un área de aproximadamente 1 ha. El mástil se colocó en las siguientes coordenadas Gauss Krüger Campo Inchauspe Zona 4:

Torre de Medición		
X	Y	
4565538,754	5751881,938	

Tabla 11. Coordenadas de la Torre de Medición.

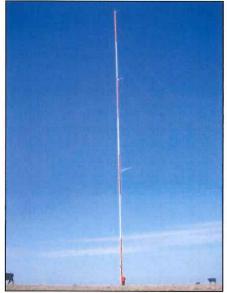
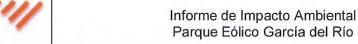


Imagen 11. Mástil de Medición de Viento

LIC. MARIA LAZRA MUÑOZ M.P.: B-BI 40-1 NO. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 62 de 177





Cliente. Sc	WiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scu	delati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

Estas actividades de medición tendrán una duración de aproximadamente 12 meses, aunque dicho plazo podrá ser modificado.

- ESTUDIO DE SUELOS

Previamente a la etapa de planificación detallada, se llevará a cabo un Estudio de Suelos. Los análisis de suelo determinarán los siguientes parámetros, según sea necesario: tipo de suelo, nivel de agua subterránea, ángulo de fricción, resistencia al cizallamiento, cohesión, densidad, rigidez rotacional, módulo de elasticidad (compresibilidad del suelo), presión del suelo, etc. Dichas determinaciones se realizarán en laboratorio y con fecha a determinar.

ESTUDIO DE RUIDO

El Mapa de Ruido previsto para la propuesta del Parque Eólico García del Río, se adjunta en el **Anexo IV – Mapa de ruido**. Los valores de ruido se estimaron en isolíneas de ruido, calculadas de acuerdo con la norma ISO 9613-2 y según los valores medidos y acreditados de la emisión de ruido de las turbinas eólicas.

Dichas isolíneas graficadas presentan valores que abarcan desde los 55 dBA (a aproximadamente 100 m del centro de cada aerogenerador) hasta 35 dBA (a 1000 m estimativamente del centro de cada aerogenerador).

La inmisión media de sonido se calculó para 105 m de altura del buje de los aerogeneradores y las isolíneas se calcularon a 1,5 m sobre el nivel del suelo.

OTROS ESTUDIOS

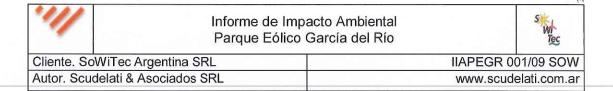
Por otra parte, se está llevando a cabo un Estudio de la conexión a la red eléctrica existente y se espera que el mismo esté finalizado en los próximos dos meses. Una vez que se conozcan los resultados de tal estudio, el mismo será presentado a las Autoridades de Aplicación.

Antes de la etapa de planificación detallada del Parque Eólico, y paralelamente con el Estudio de suelos, se realizará un Estudio topográfico del área del proyecto.



10 de Septiembre de 2009

Página 63 de 177



ETAPA DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO

4.10 PERSONAL Y ESQUEMA DE OPERACIÓN 3

4.10.1 PLAN DE GESTIÓN DE SEGURIDAD, SALUD Y MEDIOAMBIENTE

Antes de la primera energización y la puesta en funcionamiento del Parque Eólico, se pondrá en vigencia el **Plan de Gestión de Salud, Seguridad y Medio Ambiente** que contemple los requisitos necesarios en estos temas.

4.10.2 PLAN DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DEL PARQUE EÓLICO

El **Plan de Operación y Mantenimiento** será desarrollado y ejecutado por el equipo a cargo de esta Etapa. El Plan permitirá el funcionamiento seguro y confiable del Parque Eólico. Este Plan será específico y de conformidad con el ente regulador, los proveedores de los equipos y las exigencias de la industria al momento de realizarse el Proyecto.

4.10.3 TAREAS DE OPERACIÓN

A fin de garantizar la seguridad y la protección del funcionamiento del Parque Eólico, se realizarán una serie de tareas operativas tales como:

- Inducción y Capacitación
- Monitoreo del Desempeño del Parque Eólico
- Administración del Parque Eólico

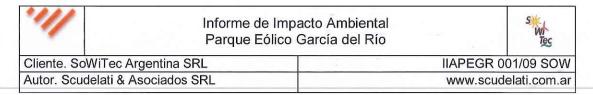
Teniendo en cuenta que existe una gran diversidad de infraestructura con necesidades específicas y requisitos variables en el tiempo, el plan de la Etapa de Operación y Mantenimiento, será objeto de análisis constante. Como se llevarán a cabo numerosas revisiones, estos cambios se verán reflejados en las necesidades del Parque Eólico.

Lic. MAR A LAI RA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N.M. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 64 de 177

Nota. Por los motivos antes expuestos acerca de la situación preliminar del Proyecto, sólo se expone a continuación, una aproximación de la Etapa de Operación y Mantenimiento. Un análisis más detallado del plan de esta etapa se desarrollará una vez que todo el equipo haya sido completado y especificado.



A continuación, se muestra una visión general de estas tareas.

4.10.3.1 INDUCCIÓN Y CAPACITACIÓN

Dada la naturaleza de esta instalación y su entorno, el personal general que frecuente las instalaciones y el personal de mantenimiento en particular, requerirán formación especializada, a fin de estar facultados para trabajar en el Parque Eólico. Las actividades de Inducción y Capacitación estarán a cargo de personal de la Empresa que opere el Parque. Estas comprenderán capacitaciones en los siguientes procedimientos de trabajo:

- Permisos para la realización de actividades in situ.
- Procedimiento de emergencia y la localización in situ de primeros auxilios y equipos de emergencia.
- De circulación de vehículos en las instalaciones del Proyecto (manejo defensivo).
- Notificación de accidentes.
- De protección de la fauna y flora silvestre.
- De minimización de las emisiones de ruido y polvo.

4.10.3.2 MONITOREO DEL DESEMPEÑO DEL PARQUE EÓLICO

Dado que el Parque Eólico será operado automáticamente, no se requerirá un operador en el sitio de emplazamiento. De existir la necesidad de controlar manualmente los aerogeneradores y/o solucionar problemas in situ, estas tareas serán ejecutadas por personal de mantenimiento.

Teniendo en cuenta la naturaleza del viento, el entorno, la ubicación y el funcionamiento de las turbinas, se prevé que durante toda la vida útil del Parque Eólico sea necesario un nivel de análisis permanente para evaluar el rendimiento de cada uno de los aerogeneradores. Del análisis estadístico de esta información, se realizará la optimización en cuanto a las tendencias de los parámetros, ajustes y mantenimiento de cada turbina.

Lic. MAFIA LAUZA MUÑOZ M.P.: 8-BI 401 VR. OPBS:3351

10 de Septiembre de 2009

Página 65 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

4.10.3.3 ADMINISTRACIÓN DEL PARQUE EÓLICO

Se prevé que el Parque pueda requerir supervisores y personal de mantenimiento permanente. Estos trabajarán en horario de oficina. Todos estos detalles de dotación y periodo de trabajo del personal permanente se informarán en una etapa posterior.

Dada la magnitud de este Parque Eólico, las actividades administrativas previstas consistirán, entre otras, en:

- Facilitar el mantenimiento y la programación basada en el Plan de Operación y Mantenimiento.
- Programar el entrenamiento aplicable al personal de Operación y Mantenimiento del sitio.
- Supervisar la ejecución del Parque Eólico.
- Vigilar el medio ambiente del Parque Eólico basándose en las directrices desarrolladas en el Plan de Gestión de Salud, Seguridad y Medio Ambiente
- Llevar a cabo otras actividades de negocios asociados.

4.10.4 TAREAS DE MANTENIMIENTO

Esta sección está relacionada con las tareas necesarias para llevar a cabo el mantenimiento preventivo y las reparaciones de los componentes del Parque Eólico. Un equipo de servicio de mantenimiento, formado por dos técnicos y un vehículo, se encargará del mantenimiento de los 5 aerogeneradores de acuerdo con un Programa de Mantenimiento y según la demanda. A continuación se enuncian y explican sintéticamente las tareas que desarrollará el equipo de servicio.

4.10.4.1 INSPECCIONES VISUALES DEL PARQUE EÓLICO

El Programa de Inspecciones Visuales para esta Etapa del Proyecto, aún no ha sido verificado.

Igualmente, las tareas de inspección visual auditarán las siguientes instalaciones:

- Torres.
- Rotores.

Lic. MAPIA LALRA MUÑOZ A.P.: B-BI 401 R. OPDS:3454 Página 66 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

- Caminos y drenajes.
- Conexión de red/Estación de medición
- Evaluación del estado general de los aerogeneradores (en funcionamiento o no).

Como parte de la inspección visual del Parque Eólico, el equipo de mantenimiento estará en estado de alerta ante inconvenientes inusitados tales como:

- Infraestructura dañada.
- Desagües bloqueados.
- Superficies de caminos dañadas en exceso.
- Grandes fisuras de los aerogeneradores (palas, torres, fundaciones)
- Funcionamiento inusual de los equipos.
- Ruido inusual y/o excesivo.
- Gestión de los residuos.
- Vandalismo.
- Ingreso de personas no autorizadas y/o animales al área del Parque.

Todos los inconvenientes detectados y verificados, serán a la vez documentados y se pondrán inmediatamente en marcha medidas correctivas para eliminar cualquier peligro para el personal, la infraestructura y el medio ambiente circundante en general. Si el daño sobre el componente o la infraestructura es tal que no pueda ser reparado en el corto plazo, se notificará al Organismo Regulador.

4.10.4.2 MANTENIMIENTO PROGRAMADO DE LOS AEROGENERADORES

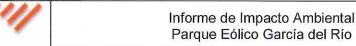
Una vez al año, cada aerogenerador recibirá una inspección detallada de los componentes, tal como lo exige el fabricante. Además, cada cuatro años, se llevará a cabo una inspección rigurosa.

Toda la información y los resultados obtenidos a partir del mantenimiento regular y las actividades de inspección, se registrarán electrónicamente y se utilizarán para

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ A.P.: B-B1464 R. OPBS:S154

10 de Septiembre de 2009

Página 67 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

desarrollar y perfeccionar el cronograma de la Etapa de Operación y Mantenimiento, así como para determinar la causa fundamental de las fallas de los componentes. Este enfoque asegura que las actividades de mantenimiento programado sean optimizadas y permitan la operación segura y continua del Parque Eólico.

Durante el mantenimiento programado de los aerogeneradores, el personal realizará las siguientes actividades:

- Comprobar el funcionamiento de los contactos de rotación del generador y de los servicios según sea necesario.
- Comprobar las funciones de seguridad en la góndola.
- Probar el controlador superior.
- Comprobar el estado de la fundación.
- Comprobar el funcionamiento de los componentes de acoplamiento.
- Cambiar el multiplicador, el generador y la desviación del sistema de aceite lubricante (si es necesario) o la parte superior de los depósitos de lubricante.
- · Cambiar filtros, aceites hidráulicos y lubricantes.
- Comprobar el funcionamiento del multiplicador.
- Comprobar el funcionamiento del circuito de refrigeración.
- Comprobar el estado de las bases principales.
- Comprobar el funcionamiento del sistema de desviación.
- Comprobar el funcionamiento de los frenos mecánicos.
- Comprobar el funcionamiento del sistema de frenado hidráulico en la góndola.
- Comprobar el funcionamiento del sistema de frenado hidráulico en el eje.
- Probar el controlador del eje.
- Comprobar el estado de la conexión de eje y palas.
- Comprobar el estado de la nariz del cono.
- Comprobar el estado de la conexión de puntos superiores.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-B-M01 H.P. OPDS:3454





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW	
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar	

- Revisar los sensores ultrasónicos de viento.
- Comprobar el estado de la cubierta de la góndola.
- Comprobar la carga de los extintores.
- Comprobar el estado de las grúas.
- Verificar el funcionamiento operativo.
- Comprobar el estado de la torre.
- Comprobar el controlador de suelo.
- Realizar pruebas de rotaciones.
- Comprobar el funcionamiento de los servicios de elevación.
- Comprobar el estado del tratamiento de las superficies.
- Comprobar el estado de los cables.
- Comprobar el funcionamiento de la UPS (fuente de energía ininterrumpible)
- Realizar una inspección visual final.

4.10.4.3 MANTENIMIENTO NO PREVISTO DE LOS AEROGENERADORES

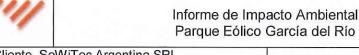
Este mantenimiento no programado en general, podrá asignarse a dos categorías específicas de la siguiente manera:

- Reparaciones básicas y sustitución de piezas menores.
- Grandes reparaciones y trabajos importantes de sustitución de piezas.

Ambas categorías específicas son ampliadas a continuación. Una descripción más detallada de los procedimientos relacionados con cada una de las tareas de sustitución y reparación, se encuentran en el Manual de Instrucción e Inspección de Trabajo de los aerogeneradores Vestas V90 entregado por el fabricante previo a la instalación.

10 de Septiembre de 2009

Página 69 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

- REPARACIONES BÁSICAS Y REEMPLAZO DE PIEZAS MENORES

En general, la mayoría de las tareas de mantenimiento estarán relacionadas con la reparación o la sustitución de una pieza menor que requerirán el uso de herramientas manuales básicas, maquinaria y vehículos de mantenimiento, y son las que se estima se realizarán con mayor frecuencia. Si el componente que se va a sustituir se encuentra en la parte superior de la torre, implicará el uso del sistema de ascensión integrado de las turbinas. Algunas de las reparaciones más comunes y básicas consisten en la sustitución:

- Del aceite del multiplicador.
- Del refrigerante.
- De los sellos del multiplicador y del generador.
- De los sensores de los aerogeneradores.
- De la bomba hidráulica.
- De motores pequeños.

Todas las actividades básicas relacionadas con las reparaciones y el reemplazo de piezas menores, se efectuará de acuerdo con las especificaciones del fabricante y los requisitos reglamentarios.

- REPARACIONES MAYORES Y REEMPLAZO DE GRANDES PIEZAS

Si bien los daños en los componentes principales no son tan comunes, se prevé que durante la vida útil del Parque Eólico sea necesario el reemplazo de algunas piezas mayores. Considerando la ubicación del Proyecto, todas las reparaciones mayores o reemplazos de grandes piezas, requerirán el despliegue de una grúa y vehículos para transportarla hasta el sitio. En este caso, la circulación de los vehículos en la obra se limitará a los caminos de servicio.

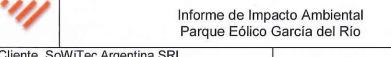
Como ejemplos de sustituciones importantes de componentes, se pueden mencionar:

- Palas.
- Generadores.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ

10 de Septiembre de 2009

Página 70 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

- Multiplicadores.
- Transformadores.

4.10.4.4 MANTENIMIENTO PROGRAMADO DE OTROS COMPONENTES

Aunque las turbinas eólicas son los componentes más destacados del Parque, existen otras instalaciones e infraestructura que se considerarán en el Plan de la Etapa de Operación y Mantenimiento. Se pueden mencionar:

- Vías de acceso y caminos internos
- Conexión de red/Estación de medición.

- VÍAS DE ACCESO Y CAMINOS INTERNOS

Debido al bajo nivel de tráfico previsto en el Parque Eólico durante su normal funcionamiento, se espera que las tareas de mantenimiento de los caminos sean mínimas y consistan en actividades tales como:

- Arreglo de baches.
- Vaciado y limpieza de alcantarillas.
- Nivelación de superficies.

Estas tareas de mantenimiento se incrementarán debido a fuertes lluvias que causen el deterioro de la superficie de los caminos y/o el bloqueo de las alcantarillas y desagües. En cualquier caso, el personal de servicio vigilará constantemente la calidad de los caminos.

4.11 PROCESO DE GENERACIÓN DE ENERGÍA Y ENTREGA

Ver sección 3.4. ACTIVIDAD A DESARROLLAR.

Ic. MAR A LA URAMUÑOZ M.P. B. B. 1401 N.N. OPDS:3454





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW

www.scudelati.com.ar

4.12 MANTENIMIENTO DE INSTALACIONES ELÉCTRICAS Y ELECTROMECÁNICAS

La Conexión de red/Estación de medición del Parque Eólico será inspeccionada en forma periódica para determinar cualquier falla.

Al igual que con los aerogeneradores, la Conexión de red/Estación de medición también requerirá un mantenimiento programado y una inspección visual. Las características del **Programa de Mantenimiento de la Conexión de red/Estación de medición** serán establecidas en etapas posteriores del Proyecto. Serán verificadas todas las conexiones eléctricas para garantizar que no existan conexiones sueltas presentes que pudieran provocar un aumento de la temperatura de las mismas, con el riesgo potencial de generar un principio de incendio y la falla del equipo. Este mantenimiento garantizará la protección, el backup de los equipos en funcionamiento de manera eficaz y la adecuada operación bajo condiciones de falla eléctrica.

Además se llevará a cabo un **control infrarrojo** de todos los equipos eléctricos en condiciones de plena carga. Esto determinará el estado de las conexiones eléctricas que sean más propensas a manifestar principios de fallas eléctricas debido al aumento de la temperatura. Este control se realizará varias veces en el transcurso del año.

Para el mantenimiento de algunos de los componentes dentro de la Conexión de red/Estación de medición y dependiendo de la disposición general seleccionada, será necesaria la desenergización de todo el Parque Eólico y el aislamiento del equipo respecto de la red eléctrica principal. La desenergización es necesaria para que el personal pueda trabajar con seguridad y eficiencia en los componentes, sin poner en riesgo su vida a causa de una descarga eléctrica.

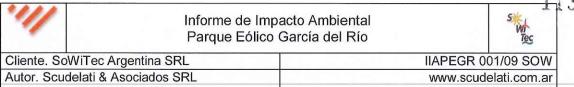
Los equipos específicos que requerirán la desenergización total del Parque Eólico en caso de ser sometidos a tareas de mantenimiento, son los siguientes:

- Equipos principales.
- Barras colectoras principales.
- Transformador



Página 72 de 177





Probablemente, el mantenimiento de los equipos mencionados se realizará durante los meses del año de menor viento, y en conformidad con los requisitos establecidos por el Operador de la Red. Se estima que estas tareas tengan una duración menor a un día por año.

Los puntos específicos de esta inspección se especificarán una vez que el diseño del mecanismo de contención de aceite haya sido completado.

4.13 FLUJO VIAL APORTADO POR EL PROYECTO

En esta etapa, y como se describió anteriormente, se espera que la circulación se realice casi en su totalidad por los caminos internos del Parque y con una escasa cantidad de vehículos. En caso de que se requiera el reemplazo de grandes piezas, se incrementará levemente el tráfico en la zona del Proyecto debido al desplazamiento a baja velocidad de la grúa y los vehículos de apoyo para llevar a cabo los trabajos.

4.14 RESIDUOS SÓLIDOS, EFLUENTES Y EMISIONES.

Los residuos, efluentes y emisiones generados en la Etapa de Operación y Mantenimiento serán mínimos, coincidiendo con la reducida ocupación del personal y los equipos en el Área del Proyecto. Los mismos serán clasifican como:

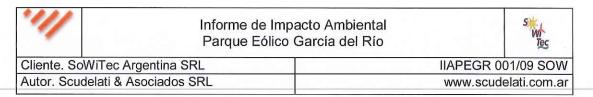
4.14.1 RESIDUOS SÓLIDOS

- Residuos ferrosos (chatarra). Esta generación será eventual en el caso de producirse el reemplazo de piezas mecánicas.
- Residuos asimilables a domésticos. Envases, cartones, alimentos, papeles, etc. Estos residuos serán almacenados en el Área Transitoria de Residuos en recipientes debidamente identificados que se instalarán y posteriormente serán trasladados a un relleno sanitario de alguna de las localidades cercanas, con previa autorización de los organismos competentes.

ic. MARIA LAURAMUNOZ P · B - BI 401 OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 73 de 177



 Residuos Especiales. Sólo se contempla la generación de aceites y grasas lubricantes usados, filtros, trapos contaminados, producidos durante el mantenimientos de los aerogeneradores. Estos residuos serán dispuestos en el Área Transitoria de Residuos Especiales y enviados a tratamiento / disposición final en forma similar a la Etapa De Construcción (ver punto 4.6.1. Residuos Sólidos).

4.14.2 EFLUENTES LÍQUIDOS

De acuerdo a lo mencionado, durante esta etapa las tareas de mantenimiento serán ejecutadas por dos personas, por lo que no se prevé contar con instalaciones sanitarias dentro del Área del Parque Eólico.

4.14.3 EMISIONES GASEOSAS

Las emisiones difusas de material particulado estarán relacionas con la reducida circulación y operación de vehículos (livianos de transporte del personal, camiones de transporte de repuestos de piezas de los aerogeneradores y grúas de mantenimiento).

Las **emisiones difusas de gases de combustión** merecen idéntica descripción a las generadas en la Etapa de Construcción.

Es de destacar que la operación del Parque implicará la disminución en la generación de gases efecto invernadero por el uso de fuentes de energía renovable en reemplazo de centrales convencionales que utilizan combustibles fósiles.

4.14.4 RUIDO

Se generarán ruidos de origen mecánico y aerodinámico producto de la operación propia de los aerogeneradores.

Las fuentes de ruido mecánico son el multiplicador, los ejes de trasmisión y el generador de la turbina eólica. Las fuentes de ruido aerodinámico son el flujo del viento sobre las palas. Este choque del viento con la superficie lisa de las palas del rotor es denominado "ruido blanco".

Los aerogeneradores han sido diseñados para cumplir con las más exigentes normativas internacionales de emisión de ruido. De aquí, que se espera que el ruido principal de la

LIC. MARIA LAUBA MUÑOZ M.R.: B-BI 40T N.R.:OPDS:3454 Página 74 de 177

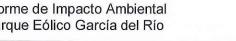
10 de Septiembre de 2009

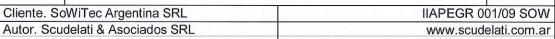
4)



1133

Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río





unidad de generación, no sea provocado por el motor, sino por el roce de las palas con el aire.

En el Anexo IV - Mapa de Ruido, se adjunta el mapa de ruido previsto para la propuesta del Parque Eólico García del Río.

Los valores de ruido se estimaron en isolíneas calculadas de acuerdo con la Norma ISO 9613-2 y mediante la medición de valores certificados de emisión de ruido de las turbinas eólicas.

Dichas isolíneas graficadas presentan valores que abarcan desde los 55 dBA (a aproximadamente 100 m del centro de cada aerogenerador) hasta los 35 dBA (a 1.000 m estimativamente del centro de cada aerogenerador).

La Resolución SPA Nº 159/96 establece que se considerará de aplicación para el análisis del impacto sonoro la Norma IRAM 4062, denominada "Ruidos molestos al vecindario".

El Punto 1.1 de la Norma IRAM 4062 se establece un método para medir y evaluar los niveles de ruido producidos por fuentes sonoras que trasciendan al vecindario y que puedan producir molestias. De acuerdo a lo requerido en el Punto 3.4 de la mencionada Normativa se evaluó la aplicación del factor de corrección K a las mediciones de Nivel Sonoro Continuo Equivalente (Leg). Se consideró como aproximación que no existen variaciones debidas a efectos de carácter tonal o impulsivo o de impacto debido a que se trata de un entorno natural, dicho factor es K = 0. De esta manera la fórmula:

$$L_E = L_{eq} + K$$

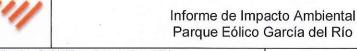
da como resultado

$$L_E = L_{eq}$$

donde el Nivel de Evaluación (LE) es igual al Nivel Sonoro Continuo Equivalente (L_{Aeg}). Para el análisis, se considerarán las curvas de ruido modeladas en el Anexo IV -Mapa de Ruido, como L_E. Dado que no se dispone del Nivel de Ruido de Fondo (L_f),









Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW	
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.a	

se utilizará el **Nivel Sonoro Calculado (L_c).** Según lo establecido en el Punto 6.2 de dicha Normativa se evaluó el Nivel Sonoro Calculado (L_c) según la fórmula:

$$L_c = L_b + K_z + K_u + K_h$$

Donde

- L_b, Nivel Básico, es de 40 dB;
- K_z, Término de Corrección por Tipo de Zona (Tabla 1 IRAM 4062), es -5.
 Zona Tipo 1, Rural.
- K_u, Término de Corrección por Ubicación del Equipo (Tabla 2 IRAM 4062),
 es 5. Exteriores: Áreas descubiertas.
- K_h, Término de Corrección por Horario (Tabla 3 IRAM 4062), Este término varía según el periodo evaluado. Horario Diurno = 5; Horario de Descanso = 0 y Horario Nocturno = -5.

Dado que la actividad a desarrollar por el Parque Eólico en estudio abarcará todos los días, durante todo el día el L_c para los distintos horarios será:

Horario	Lc
Diurno (de 8 a 20 hs)	45
Descanso (de 6 a 8 / de 20 a 22 hs)	40
Nocturno (de 22 a 6 hs)	35

Tabla 12. Rangos horarios de Nivel Sonoro Calculado.

Conforme lo establece esta Norma en su Punto 7, el procedimiento de calificación de **ruido molesto** se basa en la diferencia entre el Nivel de Evaluación total (**L**_E) y el Nivel Sonoro Calculado (**L**_c), señalándose que si esa diferencia **es mayor o igual a 8 dBA**, deberá considerarse al ruido como **molesto al vecindario**.

Por otro lado, establece que en caso de presentarse picos mayores de 30 dBA por encima de L_f durante el día, o de 20 dBA por encima de L_f durante la noche, el ruido se considera molesto independientemente de cualquier otra consideración.

Observando el mapa de ruido presentado en el **Anexo IV**, se puede hacer un análisis de la afectación del ruido en el sitio de emplazamiento de los aerogeneradores:







IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

En el Área del Proyecto se puede identificar una edificación que podría verse afectada por las emisiones sonoras y corresponde al casco de la Estancia "Lomas del Pinar". La misma se halla a aproximadamente 830 m de los aerogeneradores N° 29 y N° 30, sobre las isolíneas de 35 dBA y 37,5 dBA. Comparándose este valor con el L_c de la Tabla anterior se observa que no se superaría ni igualaría el valor de 8 dBA en ninguna franja horaria por lo cual el sonido producido por los aerogeneradores mencionados, no se consideraría ruido molesto para las personas que puedan habitar dicha edificación

Si bien existen edificaciones en cercanías de los aerogeneradores, sus ubicaciones son tales que se encuentran por fuera de las isolíneas calculadas, por lo que puede concluirse que las molestias por ruido serán nulas.

Si bien no se obtuvieron resultados negativos, se recomienda realizar, previo a la Etapa Operativa y de Mantenimiento del Proyecto, un Estudio de Ruido Ambiental de Línea de Base para determinar los valores del Nivel de Ruido de Fondo (L_f). Éstos serán medidos considerando factores ambientales, topográficos, etc., que generarán efectos de dispersión, reflectivos y de absorción del sonido que podrían hacer variar los niveles calculados.

4.14.5 EFECTO SOMBRA (SHADOW FLICKER)

Para el cálculo de sombra se tuvieron en cuenta los siguientes aspectos:

- El Área de proyección de sombras de las turbinas eólicas, corresponde al área en la cual el rotor cubre más del 20 % del sol.
- Una altura mínima de 3 grados sobre el horizonte de la influencia del sol.
- Período diario para el cálculo de 7 días.
- Período de tiempo en cálculo de 5 minutos.

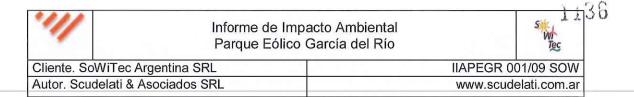
Los tiempos se calcularon considerando "la peor situación" (worst case), es decir:

- Todos los días soleados, desde el amanecer hasta el atardecer.
- El plano del rotor siempre perpendicular al ángulo del sol.
- La turbina eólica siempre en servicio.

IC. MARIA LAUF MUÑOZ M.P.; B-BI 401 N.R. OPDS:3484

10 de Septiembre de 2009

Página 77 de 177



La resolución de la cuadrícula de 20 m.

Observando el mapa de sombras presentado en el **Anexo VII – Mapa de Sombras**, se puede hacer un análisis de la afectación del efecto sombra en el sitio de emplazamiento de los aerogeneradores:

La edificación correspondiente al casco de la Estancia "Lomas del Pinar", se encuentra dentro del cono de sombra que proyecta el Aerogenerador Nº 25, ubicado a unos 1.000 m hacia el Este-Sudeste del casco, ejerciendo una afectación aproximada de 1 a 10 horas/año.

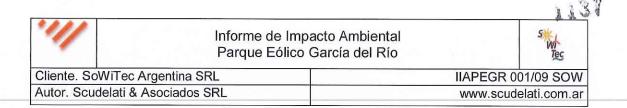
Por otro lado, la estancia ubicada frente al acceso a la Estancia "Lomas del Pinar", cruzando la Ruta Nacional Nº 33, se vería afectada por el efecto sombra provocado por el Aerogenerador Nº 24 ubicado a unos 1.250 m de la misma hacia el Este-Sudeste, y cuya influencia sería de aproximadamente entre 1 y 20 horas/año.

Como se puede inferir del Mapa de Sombras, más allá de los 1.500 metros de distancia de cada rotor, no habrá sombra, desapareciendo este efecto.



10 de Septiembre de 2009

Página 78 de 177



5 ETAPA DE ABANDONO

5.1 DESMANTELAMIENTO DE INSTALACIONES EXISTENTES 4

Si en el futuro fuese necesario el cierre y abandono del Parque Eólico, esto será oportunamente comunicado a las Autoridades pertinentes. Al respecto se entregará un **Plan de Cierre de las Instalaciones**, las actividades principales son indicadas debajo:

Obra y/o Instalación	Actividades de Cierre
Aerogeneradores y líneas eléctricas externas	Instalación de señalética apropiada al cierre. Desmantelamiento de aerogeneradores. Retiro de cables de electricidad y torres. Retiro de fundaciones.
Canalización subterránea	Retiro de cables de electricidad y fibra óptica
Conexión de red/Estación de medición	Desmantelamiento de la Conexión de red/Estación de medición y obras asociadas
Cercos perimetrales y cartelería	Retiro de los mismos.
Áreas intervenidas	Relleno, nivelación y escarificado. Revegetación con especies nativas.

Tabla 13. Actividades de cierre.

5.2 CONTRATACIÓN DE MANO DE OBRA

La mano de obra requerida para el desmantelamiento de las obras y el equipamiento, así como de las instalaciones necesarias, se estimará en el momento que se programe con mayor detalle la Etapa de Abandono.

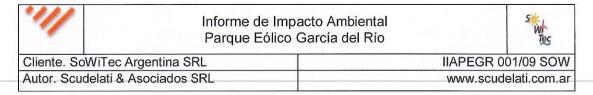
5.3 DESMANTELAMIENTO / RETIRO DE AEROGENERADORES Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

Todas las construcciones e instalaciones que sean factibles de desmontar serán desmanteladas.

10 de Septiembre de 2009

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.R.: B-8/401 N.R. OPDS:3454 Página 79 de 177

⁴ Nota. Preliminarmente, el proyecto no considera una etapa de cierre y abandono. Al respecto se prevé un mantenimiento continúo de los equipos que componen el Parque Eólico.



Se retirarán todos los equipos, el mobiliario y los aparatos que fueron empleados durante la operación del Proyecto.

5.4 LEVANTAMIENTO DE LAS BASES Y FUNDACIONES

Las obras de hormigón se demolerán y retirarán los escombros del Área del Proyecto, de manera que no produzcan un impacto visual por acumulación de las mismas dentro del Parque.

5.5 RESTITUCIÓN DE LAS GEOFORMAS EN LA ZONA DE EMPLAZAMIENTO DEL PROYECTO

Las áreas donde se encontraban las estructuras serán cubiertas con una capa de suelo proveniente de sitios cercanos, a fin de restituir las geoformas de manera semejante a las que había originalmente.

5.6 CIERRE Y CLAUSURA DE LAS INSTALACIONES

Los materiales que no presenten valor económico para su comercialización, serán llevados a rellenos sanitarios autorizados, si existieran.

Se clausurarán las áreas en desuso, para impedir el paso de terceros y se cerrará el acceso al Parque Eólico.

5.7 RESIDUOS, EFLUENTES Y EMISIONES GENERADOS. DISPOSICIÓN FINAL

5.7.1 RESIDUOS SÓLIDOS

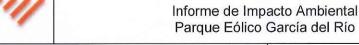
Los principales residuos son:

 Residuos de excavación y demolición. Escombros producto del desmantelamiento de las fundaciones y obras civiles del Área del Proyecto. Los mismos se

10 de Septiembre de 2009

IC. MARIA LAURA MUÑOZ

Página 80 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

dispondrán en rellenos sanitarios de localidades cercanas previa autorización de los Organismos Competentes.

- Residuos ferrosos (chatarra). Involucrará los aerogeneradores así como los cableados del Parque Eólico. Estos residuos serán acopiados dentro del Área del Proyecto en un sector delimitado e identificado, y retirados finalmente para su comercialización.
- Residuos asimilables a domésticos. Provendrán de la actividad de las personas mientras duren las actividades de cierre y abandono. Se dispondrán en el Área Transitoria de Residuos para luego ser enviados a rellenos sanitarios de localidades cercanas con previa autorización de los Organismos Competentes.
- Residuos Especiales. Producto de las actividades de desmantelamiento de los aerogeneradores (aceites y grasas lubricantes). Estos residuos serán almacenados temporalmente el Área Transitoria de Residuos Especiales, posteriormente retirados y enviados a disposición final de manera similar a la Etapa De Construcción (ver Punto 4.6.1. RESIDUOS SÓLIDOS).

5.7.2 EFLUENTES LÍQUIDOS

Los líquidos cloacales generados por los baños químicos utilizados por el personal de obra durante la etapa de cierre y abandono serán retirados por una empresa habilitada para la realización de esta tarea.

5.7.3 EMISIONES GASEOSAS

Se generarán emisiones difusas de material particulado producto de:

- la demolición y retiro de cimientos de: áreas destinadas al acopio de materiales e insumos; área de gestión de residuos, fundaciones de aerogeneradores, instalaciones temporales y permanentes;
- el retiro de cables, cercos perimetrales y cartelería de seguridad;
- la circulación y operación de vehículos;



Página 81 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW	
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar	

- las actividades de relleno, nivelación y escarificado de excavaciones de fundaciones, zanjas de tendido de cableado, drenajes, caminos internos y sitios de emplazamiento de instalaciones fijas.

También se generarán emisiones difusas de gases de combustión producto de la circulación y operación de vehículos y el uso de motogeneradores. Como en la Etapa de Construcción estas han sido consideradas despreciables.

5.7.4 RUIDO

Los ruidos producidos se originarán en fuentes similares a las ya descriptas en la Etapa de Construcción (ver Punto 4.6.4 RUIDO).

5.8 REVEGETACIÓN Y RECOMPOSICIÓN DEL PAISAJE

Se revegetarán con flora nativa todas aquellas áreas intervenidas con el propósito que el ambiente y el paisaje vuelva a ser lo más similar posible al entorno original, minimizando la afectación que hubieran ocasionado las actividad antrópicas realizadas.

Página 82 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

6 INFORMACIÓN DE BASE

6.1 MEDIO FÍSICO O INERTE

6.1.1 CARACTERIZACIÓN CLIMÁTICA

La zona que abarca el Área del Proyecto está influenciada por un clima de tipo Templado Pampeano con marcados contrastes estacionales.



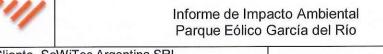
Mapa 02. Mapa de Climas de la Pcia. de Bs. As.

Existe una temporada calurosa que se extiende desde Noviembre hasta Marzo y una fría, durante los meses de Junio y Agosto. La temperatura media anual es de alrededor de 14 °C a 16 °C. Las heladas suelen superponerse durante varios días y extenderse hasta la primavera tardía. Ocasionalmente pueden ocurrir nevadas.

Las precipitaciones medias anuales se encuentran entre los 400 mm y 700 mm anuales.

La circulación general de la atmósfera en la provincia sigue una dirección Noreste-Sudoeste. En la tropósfera alta predomina la circulación Oeste. Los vientos predominan del sector Oeste rotando al Noroeste durante el verano, siendo más frecuente en esta época y más calmo en el invierno (Frangi & Bottino, 1995).

IC. MARIA CAURE MUÑOZ M.F.: 8-81 401 N:R. OPDS:3454 Página 83 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

Es frecuente que en la zona se presenten temporadas de fuertes vientos, principalmente en primavera y algo menos en verano.

Los vientos predominantes son del cuadrante oeste-sudoeste. A 80 m de altura, la velocidad promedio anual es de 10,4 m/s.

Según los datos suministrados por el Mapa Eólico Nacional, SIG EÓLICO, acerca de la frecuencia, velocidad y dirección de los vientos en el sector, a continuación se presenta la siguiente Figura.

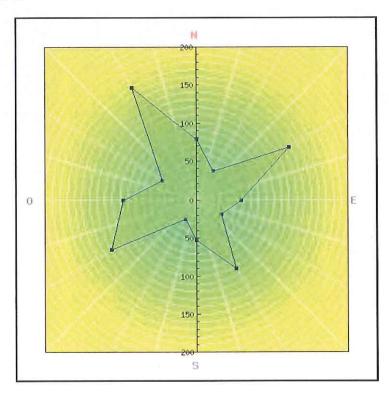


Figura 12. Rosa de los vientos (www.sigeolico.com.ar)

6.1.2 VARIABLES ATMOSFÉRICAS RELACIONADAS CON EL PROYECTO.

La constancia y uniformidad del viento son dos características que determinan si el recurso eólico, en un lugar, es apto para ser aprovechado. La topografía, la vegetación arbórea y otras estructuras presentes en un determinado lugar, pueden hacer variar la uniformidad del viento y su constancia, generando turbulencias y alteraciones constantes que impidan el uso del recurso. Sin embargo, en el Área no se observan obstáculos que pudieran afectar en este sentido.

LIC. MARIA LAURA MUÑOZ M.R.: B-BI 401 N.R. JOPDS: 3454 Página 84 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

La densidad del aire, condicionada por la temperatura del mismo, provoca variaciones en la productividad de un aerogenerador. Con bajas temperaturas y mayor densidad del aire, la incidencia del viento a una velocidad dada sobre las palas de un aerogenerador, resulta más efectiva (produce mayor rendimiento) que con igual velocidad y menor densidad (mayor temperatura).

A continuación se presenta un Mapa del Potencial Eólico de la región (http://energia3.mecon.gov.ar/contenidos/archivos/Reorganizacion/planeamiento/mapaeo lico/mapa eolico.ppt#321,6,Diapositiva 6).



Mapa 03. Mapa del Potencial Eólico en el Área del Proyecto.

Cabe mencionar que la presencia del Parque Eólico modificará en forma casi despreciable la fuerza del viento en la zona, por el choque contra las nuevas estructuras de los aerogeneradores.

N.R. OPDS:3454

Página 85 de 177

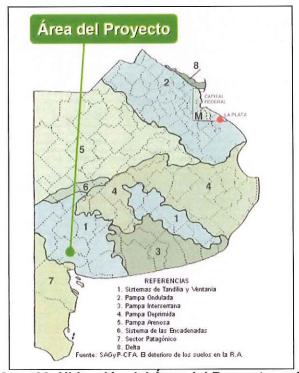




Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

6.1.3 GEOLOGÍA, GEOMORFOLOGÍA Y SUELOS

El paisaje bonaerense en esta región está compuesto por extensas llanuras con suaves ondulaciones (lomadas) en dirección NE–SO. En el sudoeste de la Provincia la planicie se ve interrumpida por el sistema serrano de Ventania y el Área del Proyecto se ubica hacia el sur del mismo.



Mapa 03. Ubicación del Área del Proyecto en la Región del Sistema de Ventania

6.1.3.1 GEOLOGÍA

En el Área del Proyecto se encuentran formaciones del Terciario alto y el Cuaternario que conforman el subsuelo de toda la región. Los últimos 200 metros de la columna sedimentaria están compuestos por los denominados genéricamente "sedimentos pampeanos" (Fidalgo, et. al., 1975) ampliamente distribuidos en toda la zona en posición aflorante o muy cercanos a la superficie. Su importancia radica en constituir desde el punto de vista geotécnico la formación con capacidad portante de estructuras y edificios y de alojar al acuífero libre de la región.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P. B-BI 401 NR. OPDS:3454 Página 86 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

No existen afloramientos paleozoicos en el Área del Proyecto, estos sólo se restringen al ámbito de las Sierras Australes. La información disponible permite determinar que las rocas paleozoicas se extenderían en el subsuelo de toda el área a profundidades superiores a los 1.000 metros.



Imagen 12. Paisaje en el Área del Proyecto.

En el área de afloramiento de las cuencas medias e inferiores de los Arroyos Napostá Grande y Saladillo Dulce, estos sedimentos reciben la denominación de Formación Pampeano (Tricart, 1973) o Formación La Toma (Quattrocchio et. al, 1992).

Los sedimentos pampeanos están integrados por sedimentos loéssicos compuestos principalmente por limolitas castaño rojizas de origen eólico macizas cementadas por carbonato de calcio rematadas por un manto de tosca de espesor variable, entre 0,20 metros y más de 3 metros. Regionalmente los niveles de tosca presentan una amplia extensión areal, pero localmente existen discontinuidades debido a la acción de los agentes erosivos. La edad de estos sedimentos pampeanos se estima en Mioceno tardío para la sección inferior a Plioceno alto para la superior (De Francesco, 1992a.)

Lic. MARIA LAURA MÜNOZ W.P.: 8-81-401 N.R. OPD8:3454 Página 87 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

La composición mineralógica general del loess (Teruggi, 1982) es cuarzo y feldespatos alcalinos (plagioclasas intermedias a básicas con un estado de alteración de incipiente a avanzada), litoclastos de vulcanitas y vidrio volcánico. En la fracción arcillosa predomina la montmorillonita y secundariamente illita y caolinita. El contenido de carbonato de calcio varía entre el 10 y 25%. En síntesis, en la fracción arenosa los componentes más abundante son el cuarzo y las plagioclasas, en la limosa el vidrio volcánico y en la arcillosa la montmorillonita y zeolitas.

6.1.3.2 GEOMORFOLOGÍA

En su conjunto el área puede ser descripta como una región de planicies extendidas Dentro del dominio del Positivo de Ventania y de la unidad denominada el Nivel de Planación General (NPG). El NPG representa la mayor parte del área de estudio, se lo considera por su altitud, una llanura y por su génesis, un sediplano (González Uriarte,1984). Se extiende desde los 300-350 m.s.n.m. en el piedemonte serrano, hasta los 70-80 m.s.n.m. en el frente de escarpa que limita su extensión por el sur, a varios kilómetros del lugar de estudio. Presenta una suave pendiente regional hacia el sur, la cual resulta máxima en áreas que conectan con los valles. Este nivel está conformado por los ya descriptos "sedimentos pampeanos", cubiertos por depósitos eólicos modernos y material parental de los suelos actuales.

El NPG está solamente disectado por acciones erosivas a lo largo de las vías de drenaje que lo surcan y por algunas depresiones cerradas sin desagüe que alojan temporariamente lagunas reducidas y poco profundas.

El techo del "loess pampeano" constituye una superficie de erosión antigua, ondulada con respecto a la actual, presentándose aflorante en posiciones de loma y más profundo en los bajos topográficos. Debido a su amplia distribución areal puede ser considerado como un horizonte guía (González Uriarte, 1984), ya que fosiliza una topografía preexistente y su separación de los depósitos superficiales modernos, es mediante una discordancia erosiva asociada a un hiatus.

Lic. MARYA LAURA-MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N.R. OPDS: 3454 Página 88 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

El desarrollo de los suelos está limitado a la presencia de tosca en el subsuelo, estando ausentes donde ésta aflora y presentando espesores cercanos al metro en los bajos topográficos.

De acuerdo a las condiciones del eólico superficial, relieve y comportamiento del drenaje, el Nivel de Planación General contiene como unidad subordinada, a la denominada Llanura Subventánica. La Llanura Subventánica se extiende hacia el sur con suave pendiente regional, 0,5 a 1%, conteniendo a los denominados valles fluviales extraserranos y a la escarpa frontal que delimita su dominio hacia el sur. Dentro de esta unidad es posible distinguir dos sectores en base al comportamiento de los escurrimientos superficiales: un sector con drenajes integrados de densidad moderada, diseño radial en los cursos de primer orden y dendrítico en los de segundo y aún paralelos en algunos casos; y un sector de drenajes no integrados constituido por las depresiones cerradas o bajos topográficos.

En su recorrido a lo largo de la Llanura Subventánica, los cursos presentan valles más amplios donde es posible distinguir dos niveles de erosión principales bien marcados por líneas netas de rupturas de pendiente. El primero de ellos, denominado nivel superior, delimita al valle principal del arroyo y es producto de la erosión originalmente fluvial sobre los sedimentos loéssicos pampeanos dando como resultado la formación de cornisas de diseño digitado con distinto grado de evolución.

El segundo nivel de erosión, o inferior, funcionalmente más activo que el anterior, es provocado por la erosión fluvial de los arroyos sobre los sedimentos modernos que rellenan el valle, formando abarrancamientos que delimitan a los actuales cursos que flanguean el área de estudio.

6.1.3.3 SUELOS

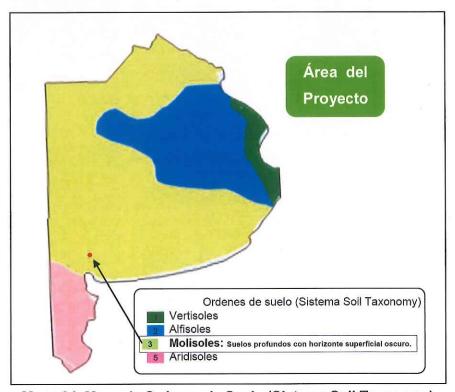
La identificación, distribución y las principales características de los suelos dominantes en el área de la cuenca se reseñaron en base a la clasificación propuesta por el INTA (1989). Esta clasificación, basada en el Sistema Soil Taxonomy de los EE.UU. permite además, en base a los grupos predominantes de suelos, delimitar Dominios edáficos y Unidades cartográficas.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ MP.: 5-81 401 N. 7-0PD8:3454 Página 89 de 177

.111	Informe de Impacto Parque Eólico Garcí	
Cliente. SoWiTec Argentina SRL		IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scu	delati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

Los suelos dominantes en el área de la cuenca se han desarrollado sobre sedimentos recientes por acción primordialmente eólica bajo un régimen de humedad de transición entre údico y ústico según la clasificación de Van Wambeke y Scoppa (1976).

Si bien la presencia de suelos evolucionados y en desarrollo en el área señalan una predominancia de los procesos pedogenéticos sobre los morfogenéticos; la geomorfología preexistente ha controlado la evolución y desarrollo de los suelos, observándose una marcada correspondencia entre las unidades geomórficas descriptas y los ordenes de suelos identificados. Así es como el 90% de los suelos descriptos pertenecen al orden de los Molisoles (del suborden Udoles y Ustoles). Esto se puede apreciar en el siguiente mapa.



Mapa 04. Mapa de Ordenes de Suelo (Sistema Soil Taxonomy)

El desarrollo de los suelos en esta región, está limitado por la presencia de tosca en el subsuelo, en las partes más elevadas de las lomas la tosca se encuentra a escasa profundidad y los suelos son Haplustoles típicos petrocálcicos muy someros, bien drenados, con buena provisión de materia orgánica (3,7 %), textura franca y franca arenosa. Por estas características, se producen severas limitaciones para el laboreo

Lie. MARIA LALIDA MUNICA MP.: B-BI 401 Página 90 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

agrícola, sumado al escaso desarrollo de raíces, a que los suelos poseen escasa retención de humedad y sufren erosión eólica.

Fuera del valle, en los planos y microelevaciones del terreno donde el manto de tosca se encuentra a escasa profundidad, se desarrollan Argiustoles típicos. Su morfología es similar a los Argiudoles pero con menor espesor del horizonte argílico. Son suelos someros pero bien desarrollados de textura franco-arcillo arenosa.

En general los subgrupos de suelos típicos son aptos para la agricultura, en la que dominan cultivos de trigo, cebada cervecera, sorgo, girasol, avena y centeno

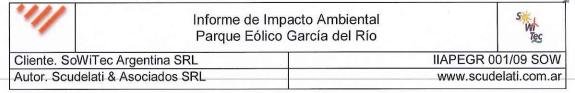
Dadas las características del Proyecto y que al finalizar la Etapa de Construcción se rellenarán las excavaciones con suelo natural, la afectación sobre las geoformas será despreciable.



Imagen 13. Suelo en la zona del Proyecto

Lic. MARIA LAVEA MUÑOZ MP: B: Bi 401 N.B: 0808:3454 Página 91 de 177

10 de Septiembre de 2009



6.1.3.3.1 DESERTIFICACIÓN

La desertificación, dependiente de las variables naturales del ecosistema (particularidades del clima, la fisiografía y los materiales originales), generan una la baja productividad y diversidad biológica en el área, que se acentúa con el deterioro de la vegetación, la alteración del balance hídrico y la erosión de los suelos.

En la zona del Proyecto, el terreno presenta un grado de desertificación moderado.

La Etapa de Construcción será aquella que podrá potencialmente afectar en forma negativa al medio, incrementando la erosión debido al despeje y desbroce de la vegetación (áreas de las fundaciones de los aerogeneradores, los caminos internos, las instalaciones temporarias y permanentes, las zanjas de cableado, entre otras) y el aumento de la compactación del suelo (por el tránsito vehicular, la construcción de fundaciones y de caminos internos). Dado que sólo el 0.21 % de la superficie del Proyecto será utilizado para obras permanentes, el adecuado empleo de acciones de restauración podrán disminuir la afectación del Proyecto.

6.1.3.3.2 SISMICIDAD

En la Argentina se diferencian dos grandes zonas de riesgo sísmico: la oriental (con un alto grado de estabilidad) y la occidental, que comprende la cordillera andina y los cordones que se recuestan sobre el frente occidental, donde frecuentemente ocurren movimientos sísmicos de diferente intensidad. Según el Mapa de Zonificación Sísmica para la República Argentina, el Área del Proyecto presenta una muy reducida peligrosidad sísmica.

6.1.4 RECURSOS HÍDRICOS SUPERFICIALES Y SUBTERRÁNEOS.

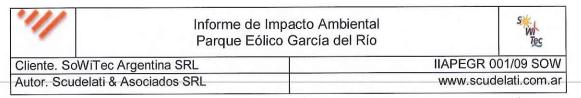
6.1.4.1 RECURSOS HÍDRICOS SUPERFICIALES

El área correspondiente a García del Río, conforma una zona de interfluvio entre las cuencas de los arroyos Napostá Grande, de régimen permanente y el Saladillo Dulce de régimen transitorio. Estos cursos presentan valles amplios delimitados por dos niveles de erosión principales con netas rupturas de pendiente. El primero de ellos, labrado sobre los paquetes de tosca de los sedimentos pampeanos con desniveles de hasta 60 metros

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.H. B-BI 401 N.R. DPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 92 de 177



con respecto al fondo del valle y el segundo, producido por la erosión del curso actual sobre los sedimentos modernos que rellenan el valle, formando barrancas de hasta 5 metros.

Tanto al Este como al Oeste del Parque Eólico, las áreas que conectan la llanura con el valle, se caracterizan por tener fuertes pendientes, mayores del 10%, un diseño digitado con distinto grado de evolución y presencia de pequeñas cárcavas producto de la erosión retrocedente de vías de escurrimiento superficial, solamente funcionales después de intensas Iluvias, las que pierden definición por infiltración en los sedimentos modernos que conforman la planicie del valle. Es por eso que no existen cauces de agua cercanos al predio.

El Arroyo Saladillo Dulce tiene sus nacientes en una zona de pequeños manantiales ubicados a unos 4 Km al Sudoeste del área de estudio, en la misma llanura sobre la cual ha labrado cárcavas con características pseudokársticas, González Uriarte (1984). De acuerdo a los aforos realizados, el arroyo es de régimen transitorio y su aporte es poco significativo, (alrededor de de 0,03 m³/s en épocas invernales). El sistema es solamente funcional durante algunos meses invernales y lluviosos, mientras que en el verano la tasa de evaporación y evapotranspiración parece superar a la descarga subterránea que lo alimenta y suele secarse en ese sector.

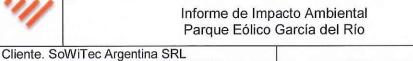
La red de drenaje presenta una textura más gruesa y su diseño es dendrítico en los escurrimientos de primer orden y paralelo en los de segundo.

El caso del Arroyo Napostá Grande, situado a unos 4 Km al Este del sector de interés, es de régimen permanente. El comportamiento de este sector es fundamentalmente de conducción de los excesos del área generadora, que es la cuenca superior. No obstante existe una adición de caudales subterráneos ya que el arroyo presenta un comportamiento efluente.

En períodos lluviosos es frecuente la presencia de cuerpos lagunares lénticos intermitentes y de pequeñas dimensiones, con piso de naturaleza limoarcillosa, desconectados hidráulicamente del nivel freático y no integrados a al red de drenaje que se alojan en las depresiones topográficas y que son producto de escurrimientos superficiales e hipodérmicos locales desde las lomas de tosca circundantes hacia estos

> LIC. MARIA LAURA MUÑOZ MP.: B-BI 401 NR. OPDS 3454

Página 93 de 177



SWITTEC

Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

bajos sin desagüe. La magnitud de los escurrimientos es insuficiente para integrarse y salir del sistema.

En épocas invernales, estas lagunas suelen perdurar varias semanas y hasta meses en períodos lluviosos, mientras que en verano desaparecen rápidamente al cabo de unos pocos días de haberse producido la lluvia dado el mayor efecto depletivo de la evaporación.

La presencia y el comportamiento de estos cuerpos y de encharcamientos de magnitud ponen en evidencia la relativa baja permeabilidad de los sedimentos loéssicos superficiales que componen la llanura, que dificulta y retarda la infiltración profunda de agua hacia la zona saturada. Los resultados de los ensayos de infiltración realizados sobre los niveles de tosca (valores de infiltración básica nulos) corroboran este diagnóstico.

6.1.4.2 RECURSOS HÍDRICOS SUBTERRÁNEOS

La interpretación de Sondeos Eléctricos Verticales y de las descripciones litológicas de las perforaciones existentes ha permitido establecer espesores medios del acuífero freático en algunos sitios observándose espesores máximos de hasta 160 metros en zonas de interfluvio de la cuenca media (García del Río). En esta zona de circulación del acuífero freático regional el sentido de flujo subterráneo predominantemente es norte-sur y divergente desde la divisoria de aguas subterráneas hacia los arroyos (Napostá Grande y Saladillo Dulce). El manto presenta una morfología radial con líneas de flujo convergentes hacia los cursos y divergentes en los interfluvios. El análisis de la información geológica e hidrológica evidencia la continuidad hidráulica existente entre la capa freática y los arroyos, constituyendo el caudal básico la descarga subterránea del acuífero freático a los cursos.

La divisoria de aguas superficial y subterránea entre las cuencas de los arroyos mencionados sigue aproximadamente la trayectoria de la línea ferroviaria que une Bahía Blanca con Tres Picos.

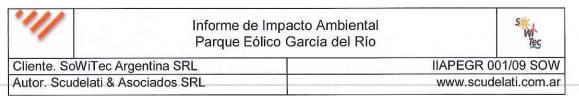
La profundidad del nivel freático en la zona de estudio es cercana a los 50 metros, lo que implica un potencial hidráulico de unos 195 m.s.n.m.

10 de Septiembre de 2009

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P. B-BI 401

OPDS:3454

Página 94 de 1777



En base al análisis e interpretación de la información hidroquímica, Carrica et al (1992) identificaron cinco procesos modificadores principales de la composición química del agua subterránea, a saber: la concentración por evaporación y evapotranspiración en el suelo del agua de lluvia, la hidrólisis de carbonatos y feldespatos del suelo y del loess que compone la zona vadosa y el acuífero freático, el intercambio catiónico calcio y magnesio por sodio y la adsorción de potasio, en estos dos últimos procesos intervienen las arcillas y zeolitas.

En todos los casos la enorme demanda de agua y la falta de una planificación para el uso racional del recurso, han determinado una reducción importante en el nivel freático de las capas subterráneas portadoras de agua.

6.2 MEDIO BIÓTICO

La Provincia de Buenos Aires, en general ha sufrido una intensa modificación de los ambientes naturales, principalmente debido a la actividad agrícola-ganadera desarrollada en toda su extensión.

Particularmente en el Área de Estudio, la cercanía con la ciudad de Bahía Blanca y la localidad de Tornquist, pone de manifiesto la afectación antrópica actual que presenta el sector.

Otro impacto lo constituye la presencia de la Ruta Nacional Nº 33 que se extiende sobre el sector Oeste del Área del Proyecto, aproximadamente en dirección Norte-Sur, la cual presenta un considerable tránsito.

En el Área del Proyecto, los sectores bajos, de planicie, manifiestan actividad agrícola. Sin embargo, las características del terreno presente en las lomadas (sustrato rocoso aflorante), no permiten el desarrollo de esta actividad. Durante el relevamiento se pudo observar la presencia de ganado equino, ovino (raza caracul) y vacuno, el cual ha ocasionado gran presión sobre la flora nativa, debido al pastoreo y pisoteo.

LIC. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: 8-BI 401 N.R. OLOS:3454 Página 95 de 177

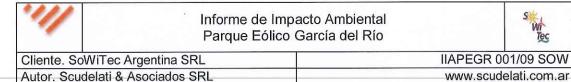






Imagen 14. Pastoreo y pisoteo. Ganado ovino en Ea. "Lomas del Pinar"

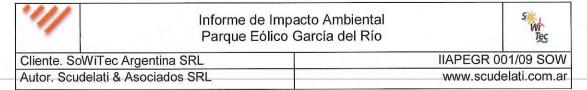
6.2.1 FLORA NATIVA E INTRODUCIDA.

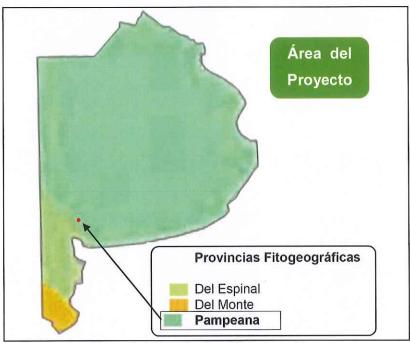
La vegetación autóctona ha sufrido una notoria depredación como consecuencia de la explotación agropecuaria, conservándose sólo en islotes dispersos formando asociaciones que alternan según las condiciones ecológicas del lugar. La vegetación natural es de gramíneas en transición a la arbustiva xerófila hacia la llanura.

Fitogeográficamente, el Área del Proyecto se encuentra en la Provincia Fitogeográfica Pampeana (Cabrera, 1976), dentro del Dominio Chaqueño la cual se halla en la Región Neotropical. La provincia pampeana abarca casi la totalidad de la Provincia de Buenos Aires.

> A MUÑOZ M.P.: 8-BI 401 N.R. OF DS:3454

Página 96 de 177





Mapa 05. Provincias Fitogeográficas.

En la siguiente imagen se pueden identificar tres tipos de ambientes que se encuentran en la zona del Proyecto: 1. Estrato graminoso - 2. Estrato arbustivo - 3. Terreno cultivado

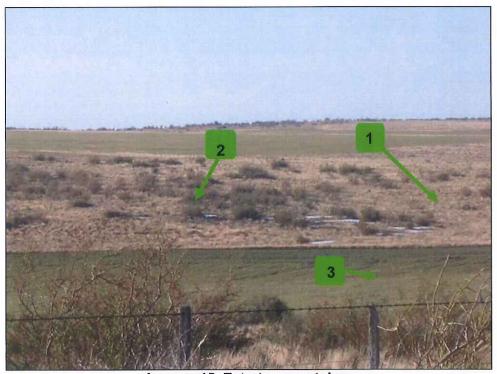


Imagen 15. Estratos vegetales.

Lic. MAIRIA LAURA MUÑOZ M.P.: 8-81494 N.R. OPDS13464





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

La Provincia Pampeana se caracteriza por la presencia de grandes extensiones de pastizales constituidos principalmente por especies de la familia Poaceae (Gramíneas).



Imagen 16. Estrato graminoso (1).

Como se mencionó, el relieve del Área presenta suaves ondulaciones, y en los sectores superiores de las lomadas, se observa una vegetación de tipo arbustiva de altura media (1,5 m) con especies tales como (*Montthea aphylla*, *Condalia microphylla*, entre otras) acompañada por un estrato herbáceo graminoso.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N.N. OPDS:3454 Página 98 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

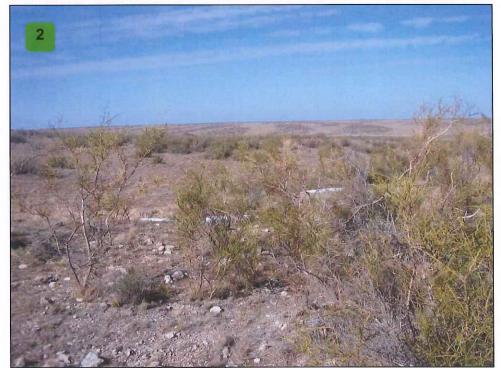


Imagen 17. Estrato arbustivo (2).

En las laderas de las lomadas predomina un estrato herbáceo con gramíneas (*Stipa spp., Festuca spp, Poa spp.*) y especies anuales que emergen con las lluvias y el incremento de la temperatura, las cuales son principalmente malezas asociadas a la actividad humana. Entre estas especies se encuentran: *Stipa brachychaeta*, *Stipa tenuísima*, *Medicago sativa*, *Capsella bursa pastoris*, *Diplotaxis tenuifolia*, *Carduus nutans*, *Oxalis spp*, *Bromus unioloides*, entre otras.



IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imagen 18. Terreno cultivado (3).

Durante el relevamiento de campo en el Área del Proyecto, se establecieron parcelas de 6 x 4 m, de forma tal de estimar la abundancia relativa de especies vegetales presentes.





1159

Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imagen 19. Vista de la Parcela 1 relevada (Coord. Gauss Krüger Campo Inchauspe Faja 4. x: 4564236,05 – y: 5749027).

A continuación se describen las especies identificadas durante el relevamiento de campo en el Área del Proyecto.

Lic. MARIA JAURA-MUÑOZ. MR. 18-81-101 N.R. 0498;3454 ragilla 10





Cliente. SoWiTec Argentina SRL

IIAPEGR 001/09 SOW

Autor. Scudelati & Asociados SRL

www.scudelati.com.ar

Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

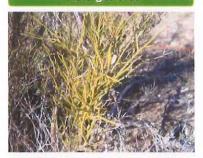
Nombre científico. Monttea aphylla

Nombre vulgar. mata de sebo - ala de

Comentarios. F. Scrophulariaceae. Arbusto leñoso de hasta 3 m. de alto, de color verde brillante, ceroso hasta glutinoso, con ramas aguzadas hasta espiniformes. Hojas pequeñas, brotes muy tiernos. Un agente endoparásito es el responsable de la permanencia de las hojas sobre hipertrofias causadas por él. Las flores son axilares en ápices de ramas. El fruto está rodeado por el cáliz persistente, carnoso, de color amarillo cuando maduro y sabor amargo-agrio, con una sola semilla fértil.



Vista general



Vista en detalle

Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Stipa spp.

Nombre vulgar. Paja vizcachera

Comentarios. F. Poaceae.

Altura de 0.8 m perenne, color verde intenso en primavera, en verano su follaje se torna cobrizo. Florece en primavera-verano.



Vista general



Vista en detalle





Cliente. SoWiTec Argentina SRL

Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Diplotaxis tenuifolia

Nombre vulgar. Flor amarilla

Comentarios. F. Brassicaceae (Crucíferas). Son herbáceas con flores con cuatro sépalos, cuatro pétalos y seis estambres. Las flores son amarillas. Los frutos son silicuas dehiscentes, delgadas, acabadas en un pico blanco, con valvas con una nerviación marcada en el centro. Las semillas se disponen en dos hileras de ahí el nombre Diplotaxis (= doble orden). Cosmopolitas.



Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Cassia aphylla

Nombre vulgar. pichanilla - retamilla

Comentarios. F. Fabaceae (Leguminosae). Arbusto pequeño, de 0,4-1,5 m de alto. Ramas de 0,75-4 mm. de diámetro, glabras, con aspecto desordenado, con los extremos algo péndulos, generalmente no espinosos; ángulo de divergencia de las ramas 10°-65°. Las hojas son de 0,5-2 mm., escamosas, triangulares, glabras, persistentes. Las flores se presentan en racimos simples con pétalos amarillos. El fruto es una legumbre recta o levemente arqueada.



Lic. MARIA LAURA MUÑOZ MP.: B-BI 401 N.N. OPDS:3454





1162

Cliente. SoWiTec Argentina SRL

Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Carduus nutans

Nombre vulgar. Cardo pendiente

Comentarios. F. Asteraceae. Herbácea generalmente bianual, con vistosas flores rojo purpúreas y tallos y hojas con espinas agudas. Alcanza 1-1,5 m de altura. Las hojas son verde oscuras, lobuladas bipinnadas, con una superficie suave, y espinas en los lóbulos amarillo beige. La inflorescencia es en capítulos florales. Las plántulas emergen en primavera verano, y dan una roseta de largas hojas de 3-6 cm de largo. Y pasan el invierno en ese estado y en la primavera siguiente, emiten ramas florales. Cosmopolita.



Roseta juvenil

Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Hyalis argentea

Nombre vulgar. Olivillo

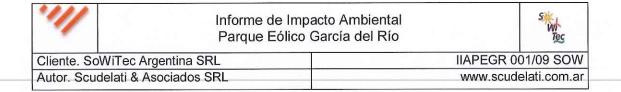
Comentarios. F. Asteraceae. Es una hierba que alcanza el metro de altura, de follaje ceniciento, con un extendido sistema radicular rizomatoso horizontal u oblicuo, permitiéndole colonizar muy eficazmente suelos arenosos. Las hojas son simples, lanceoladas, pilosas. Las flores son liliáceas, dimorfas, inflorescencias en capítulos dispuestos en los ápices de los tallos. Los futos son aquenios.



Vista general



Página 104 de 177



En el Área de estudio se relevaron tres sitios. En las siguientes tablas se indican las especies identificadas en cada parcela y la cantidad contabilizada de cada una de ellas.

Parcela 1	Nombre científico	Nombre vulgar	Cantidad	Abundancia relativa %
Nº 1	Montthea aphylla	matasebo	2	3%
Nº 2	Stipa spp.	paja vizcachera	36	59%
Nº 3	Diplotaxis tenuifolia	flor amarilla	23	38%
TOTAL				100%

Tabla 14. Especies en la Parcela Nº 1 (Coord. Gauss Krüger Campo Inchauspe Faja 4. x: 4564236,05 – y: 5749027)

Parcela 2	Nombre científico	Nombre vulgar	Cantidad	Abundancia relativa %
Nº 1	Stipa spp.	paja vizcachera	25	64%
Nº 2	Diplotaxis tenuifolia	flor amarilla	11	28%
Nº 3	Oxalis spp.	vinagrillo	3	8%
TOTAL				100%

Tabla 15. Especies en la Parcela Nº 2 (Coord. Gauss Krüger Campo Inchauspe Faja 4. x: 4564739,79 – y: 5749510,21)

Parcela 3	Nombre científico	Nombre vulgar	Cantidad	Abundancia relativa %
Nº 1	Montthea aphylla	matasebo	1	2%
Nº 2	Stipa spp.	paja vizcachera	32	53%
Nº 3	Diplotaxis tenuifolia	flor amarilla	13	23%
Nº 4	Oxalis spp.	vinagrillo	14	22%
TOTAL				100%

Tabla 16. Especies identificadas en la Parcela Nº 3 (Coord. Gauss Krüger Campo Inchauspe Faja 4. x: 4564737,39 – y: 5749513,31)

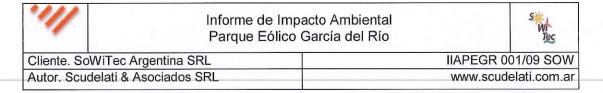
Además de las especies relevadas en las parcelas, se identificaron otras especies como *Carduus nutans*, *Cassia aphylla* y en el cerco perimetral que rodea el establecimiento, donde el suelo es arenoso, se identificaron ejemplares de *Hyalis argentea* (olivillo).

Teniendo en cuenta las especies identificadas durante el relevamiento, el total registrado de las mismas en las parcelas y la uniformidad de la vegetación en el Área del Proyecto, se puede establecer que la abundancia relativa estimada de especies en el Área es la siguiente:

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ

Página 105 de 177

4)



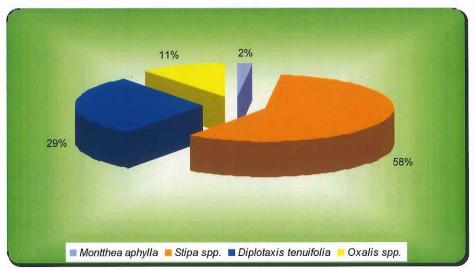


Gráfico 02. Abundancia relativa de especies en el Área de estudio.

Es de destacar que durante el relevamiento de campo, se observó que dos de los aerogeneradores, (Nº 23 y Nº 24) se localizarán en sitios que poseen esta composición florística mixta, en la cual hay especies nativas y exóticas. Los aerogeneradores Nº 29, Nº 30 y Nº 25, se emplazarán sobre terrenos cultivados en los cuales la vegetación nativa ya ha sido modificada.

La Etapa de Construcción será la de mayor afectación sobre la flora nativa debido a las obras relacionadas con ésta y las acciones de despeje y desbroce. Dado el carácter temporario de las mismas, podrán ser recuperadas por el escarificado del terreno y la siembra de especies nativas en los sitios intervenidos.

6.2.2 FAUNA NATIVA E INTRODUCIDA

La acción antrópica sostenida durante años, ha provocado grandes cambios en la fauna silvestre, por la introducción de la agricultura, la ganadería y el emplazamiento de poblaciones. De esta manera, algunas especies han desaparecido y en su lugar se observan especies introducidas por el hombre, como *Lepus europaeus* (liebre europea).

Especies de menor tamaño que las anteriormente mencionadas, se han adaptado a las transformaciones generadas por el hombre. Es así que, en las áreas rurales pueden verse ocasionalmente mamíferos como *Didelphis alhiventris* (comadreja overa),

ic. MARIA AURA MUÑOZ MP. 8-81-401 N.R. OPDS:3451







Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

Lycalopex griseus=Pseudalopex griseus (zorro gris), Felis concolor (puma), Lagostomus maximus (vizcacha), Galea mustedoides (cuis), Chaetophractus villosus (peludo), Conepatus chinga (zorrino), entre otros.

Durante el relevamiento de campo se pudieron observar diversas aves, entre ellas, Colaptes campestris (carpintero campestre), Sturnella loyca (loica), Pitangus sulphuratus (benteveo común), Tyrannus melanocholicus (suirirí real), Athene cunicularia (lechucita de las vizcacheras), Falco spaverius (halconcito colorado), Milvago chimango (chimango), Polyborus plancus (carancho), Larus maculipennis (gaviota capucho café), Vanellus chilensis (tero común), Buteo polysoma (aguilucho común), Mimus saturninus (calandria), Columba picazuró (paloma picazuró), Nothura maculosa (inambú común), Rhynchotus rufescens (colorada), Eudromia elegans (martineta común), Zonotrichia capensis (chingolo) y Furnarius rufus (hornero), entre otras.

En el punto 6.2.2.1 AVIFAUNA Y PARQUES EÓLICOS se ampliará la información relacionada con las aves y el Proyecto.

Durante el relevamiento de campo en el Área del Proyecto, se observaron evidencias indirectas de la presencia de fauna (cuevas de peludo (*Chaetophractus villosus*), heces de liebre europea (*Lepus europaeus*) y de zorrino (*Conepatus chinga*). A continuación se describen las fichas técnicas de las especies identificadas y las evidencias indirectas de fauna observadas durante el relevamiento de campo en el Área del Proyecto.







Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Tyrannus melanocholicus

Nombre vulgar. Suirirí real

Comentarios. F. Tyrannidae. Alcanza los 20 cm. Se ubica en sitios visibles y altos. Vuelo elástico. Rápido, agudo y casi trinado síriri. Cola triangular furcada. Capuchón gris. Corona oculta anaranjada. Dorso y pecho gris oliváceos. Resto ventral amarillo oro. Migrador B (en bandadas) hasta América del Norte.

Probabilidad de observación: V



Vista general



Vista en detalle

Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Mimus saturninus

Nombre vulgar. calandria grande

Comentarios. F. Mimidae. Alcanza los 25 cm. Leve estriado dorsal. Filetes blancos en cubiertas. Cola larga semierecta, con ancho ápice de timoneras blanco. Conspicua ceja y ventral blancuzcos. Habita bordes de bosques, áreas rurales y poblados. Probabilidad de observación: IV



Vista general



Vista en detalle







Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Polyborus plancus

Nombre vulgar. carancho

Comentarios. Corona negruzca. Cara rojiza. Garganta crema. Dorso y pecho barrados. Gutural krrok.. con la cabeza volcada hacia atrás. Cola blancuzca con ápice negro. Abdomen negruzco. Carroñero.

Estatus de conservación. No Amenazada.

Probabilidad de observación. V



Vista en detalle

Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Falco sparverius

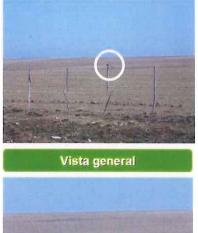
Nombre vulgar. Halconcito colorado

Comentarios.

Halconea. Corona plomiza. Bigote, patilla y mancha nucal negros. Dorso y cola rufos. Cubiertas plomizas en el macho y rufas en la hembra. Ventral blancuzco con motas negras en el macho y estriado en la hembra.

Estatus de conservación. No Amenazada.

Probabilidad de observación. V





Vista en detalle

Página 109 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW

www.scudelati.com.ar

Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Lepus europaeus

Nombre vulgar. Liebre europea

Comentarios. F. Lepuridae. El adulto alcanza los 30 cm de altura y pesa entre 3 y 4 kg. El pelaje es marrón mezclado con amarillo y gris, blanquecino en la región ventral del cuerpo y el interior de las patas. La cola es oscura en la parte dorsal y blanca en la ventral. Las orejas son largas, miden entre 11.5 y 12.5 cm. con una mancha en la punta. Las patas traseras son más largas que las delanteras lo que les permite correr a saltos a considerable velocidad y sentarse erguidas sobre sus cuartos traseros.



Heces

Ficha de relevamiento de campo

Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Conepatus chinga

Nombre vulgar. zorrino

Comentarios.. Mephitidae. F. Carnívoro cuyo rasgo característico principal es el fuerte y fétido olor que segregan sus glándulas anales. Este olor es emitido cuando el zorrino se siente amenazado. Posee un cuerpo delgado, con una frondosa y larga cola. La cabeza presenta un hocico corto y fino. El pelaje destaca por ser de color negro, con una gran franca dorsal de color blanco. Bajo la cola, a ambos lados del ano, posee las glándulas anales, que producen su característico y fétido líquido defensivo.



Heces (no muy recientes)







Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW

www.scudelati.com.ar



Lugar de relevamiento. García del Río

Nombre científico. Chaetophractus villosus

Nombre vulgar. peludo

Comentarios. Dasypodidae. armadura constituida por pequeñas placas óseas que forman un escudo de una sola pieza sobre los hombros y otro sobre los cuartos traseros. Bandas transversales en la parte articuladas entre sí, para enrollarse formando una bola y cubrir el abdomen protegerse de enemigos. De cuerpo robusto, patas cortas y musculosas. Veloz. Extremidades con garras como uñas, utilizadas para alimentarse o madrigueras. excavar Nocturnos Alimento: insectos, gusanos, pequeños vertebrados y carroña.

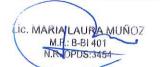


6.2.2.1 AVIFAUNA Y PARQUES EÓLICOS.

La relación entre los Parques Eólicos y su potencial afectación sobre la avifauna se encuentra en proceso de estudio a nivel mundial.

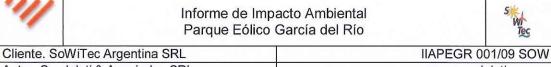
Según lo mencionado en el Documento de Posición sobre Parques Eólicos y Aves de la Sociedad Española de Ornitología (SEO/Birdlife) de Marzo de 2006, el emplazamiento de parques eólicos puede afectar la avifauna del lugar debido a:

- Colisiones que causen la mortalidad directa por el choque con las palas en movimiento o con la torre.
- Molestias que puedan provocar que las aves deban desplazar sus hábitats por la presencia del parque eólico, así como la posibilidad de generar un efecto barrera que fragmente la conexión entre las áreas de alimentación, invernada, cría y muda (aves migratorias).



10 de Septiembre de 2009

Página 111 de 177



Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

También se han realizado estudios que indican que sólo el 1% de las aves vuelan lo suficientemente cerca de los aerogeneradores como para considerarse amenazadas por las palas, desviando así sus rutas previas a la instalación del Parque Eólico (M Desholm y J Kahlert, National Environmental Research Institute, 1995).

principio todas las aves son susceptibles de sufrir colisión contra los aerogeneradores, pero se espera una mayor probabilidad para las aves planeadoras, puesto que utilizan el mismo recurso que el aerogenerador, el viento. Igualmente las aves migratorias encuentran un riesgo elevado cuando vuelan a baja altura con el viento en contra, como lo han reflejado los estudios de la SEO en los parques eólicos de Tarifa (Cádiz, España).

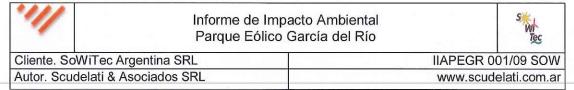
Las rapaces constituyen otro grupo de aves propensas a verse afectadas debido a su mayor tamaño, por utilizar sitios elevados para posarse y en muchos casos, por verse atraídos por focos de carroña. Es de destacar que el presente Proyecto no involucra el tendido de líneas aéreas eléctricas de alta tensión, lo cual elimina la posibilidad de colisión o electrocución de las aves con las mismas.

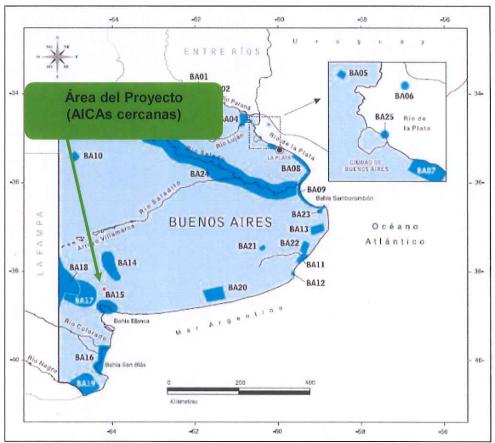
Entre las aves rapaces que se pueden encontrar en la zona, las cuales poseen un vuelo alto y algunas son planeadoras, se destacan: Geranoaetus melanoleucus (águila mora), Polyborus plancus (carancho), Buteo polysoma (aguilucho común), Falco femoralis (halcón plomizo), Milvago chimango (chimango), Coragyps atratus (jote cabeza negra) y Falco sparverius (halconcito común), entre otras.

Existe un amplio consenso acerca de la importancia que tiene la planificación de la localización de un parque eólico, respecto a áreas Importantes para la Conservación de las Aves (AICAs o IBAs por sus siglas en inglés).

En base a lo observado en el Reporte de Aves Argentinas y Wetlands del año 2005, el Área del Parque Eólico se encuentra cercano a tres áreas Importantes para la Conservación de las Aves: BA14 (Sierras Australes de Buenos Aires) - BA15 (RUM de Bahía Blanca, Bahía Falsa y Bahía Verde) – BA17 (Villa Iris, Chasicó, Napostá, Bs. As.)







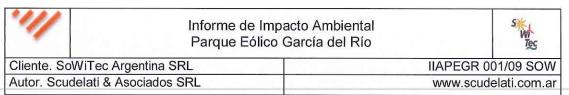
Mapa 06. AICAs en la Provincia de Bs. As.

Aves Migratorias. El efecto barrera podría afectar a las potenciales aves migratorias que sobrevuelan la zona. Dada la importancia de estas especies se analiza debajo este fenómeno biológico en particular.

La migración es un fenómeno instintivo y biológico. Para que un viaje se considere migratorio requiere de varios días consecutivos, es decir, un mínimo lapso donde se manifieste la voluntad de continuar volando después de cada noche. La razón principal por la que las aves migran se debe al cambio de estaciones y la búsqueda de alimento. Las aves organizadas en bandadas numerosas, grupos desordenados o incluso en parejas, emprenden sorprendentes viajes por rutas o corrientes migratorias.

Aunque las rutas pueden variar, se considera que en general eligen la misma ruta de ida y el regreso no tiene por qué coincidir con ella. Es decir existen puntos geográficos por donde pasan regularmente cada año, sin embargo por fuentes consultadas (Aves

> LIC MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N:R OPDS:3484



Argentinas), no existen estudios suficientes de anillados que indiquen con exactitud las rutas migratorias y qué ruta elige cada especie.

Las especies migratorias **neárticas**, nidifican en la tundra ártica del Hemisferio Norte y luego migran hacia el sur (zona de invernada) para luego emprender el viaje de regreso a las áreas de cría en marzo o abril. Las especies migratorias **patagónicas** nidifican en la región patagónica y una vez terminada la temporada de cría, vuelan a latitudes más norteñas (zona de invernada) llegando en el otoño.

Teniendo en cuenta las especies que se hallan en las AICAs indicadas, se puede mencionar a *Chlöephaga picta* (cauquén común) como una especie migratoria que potencialmente podría utilizar rutas cercanas al Área del Proyecto durante su traslado.

Sin embargo, las rutas migratorias de las aves en Argentina son extensas y todavía no se ha podido aplicar el anillado correspondiente para estudiar en detalle la migración de cada especie. Por otra parte, el reducido número de aerogeneradores a instalar en el Proyecto, minimiza la posibilidad de presentarse un efecto barrera.

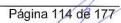
6.3 MEDIO PERCEPTIVO

La intrusión de cualquier elemento artificial en un entorno natural provoca una alternación paisajística. En términos generales, la afectación visual de los parques eólicos es directamente proporcional al número de aerogeneradores, al tamaño de los mismos (altura de la torre, longitud de las aspas) y al alejamiento del color del revestimiento respecto a la gama cromática que presida el entorno, e inversamente proporcional a la distancia del observador potencial de la escena paisajística donde se ubiquen los aerogeneradores.

La percepción paisajística se estima subjetiva, desde el punto de vista estético, algo que puede ser molesto para unos puede ser agradable para otros.







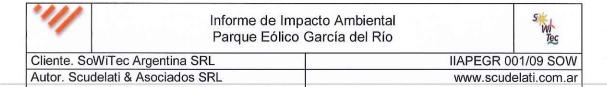




Imagen 20. Vista del Área del Proyecto desde la Ruta Nacional Nº 33

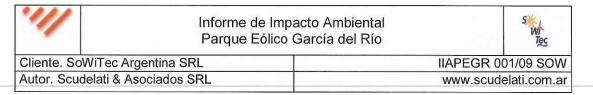
Para la cuantificación de la afectación de un parque eólico al medio perceptivo, se consideran aspectos como:

- Presencia. La ausencia de un aerogenerador implica la desaparición de su afectación visual. Cuanto más elevado es el número de aerogeneradores, mayor será el área de influencia visual.
- Ubicación. La zona no se encuentra dentro de un marco montañoso, el cual es considerado de mayor sensibilidad paisajística, sino en un terreno con suaves ondulaciones. Los aerogeneradores serán visibles debido a que no existen obstáculos visuales naturales en los alrededores. No obstante, desde distancias lejanas, la forma estilizada de los aerogeneradores contribuye a la fusión con el paisaje, mitigando parcialmente el impacto visual en el horizonte.
- Arquitectura del parque eólico. La simplicidad del patrón de disposición lineal de los aerogeneradores, hace que se perciban fácilmente como una distribución ordenada, que puede resultar atractiva o no para el observador. A esto, se deben

Lic. MARIA LAWRA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 M.R. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 115 de 177



agregar otros elementos del parque como, edificios auxiliares, red eléctrica y caminos viales internos.

- Color del aerogenerador. La torre, la góndola y el rotor pueden ser pintadas acordes al paisaje circundante, a fin de minimizar la afectación visual de los equipos. Las desventajas de este camuflaje, consisten en la potencial afectación de la avifauna que sobrevuela la zona y en la dificultosa visualización, bajo condiciones climáticas desfavorables, por parte de aeronaves (deportivas, militares o de transporte) con el riesgo de colisión.
- Balizamiento. Requerido como forma de hacer visibles los aerogeneradores en su punto más alto, mediante la colocación de balizas en los extremos de las palas. El problema del balizamiento consiste en la visualización nocturna de luces intermitentes por parte de poblaciones cercanas.
- Velocidad de rotación. Un aerogenerador moviendo sus palas en forma más lenta puede tener menor afectación sobre el medio perceptivo. A medida que la longitud de la pala aumenta, disminuye la velocidad de rotación de la misma. Es decir, los grandes aerogeneradores como los que se utilizarán en el presente Proyecto, poseen una velocidad de rotación menor y por lo tanto la afectación visual disminuye.
- Efecto sombra. La sombra que proyectarán las elevadas estructuras, potencialmente puede afectar a pobladores cercanos y/o a transeúntes ocasionales, ya que las palas del rotor cortan la luz solar de manera intermitente, generando un parpadeo conocido como "shadow flicker" o sombra titilante. Este efecto se ve atenuado con tasas de rotación de 50 rpm en aerogeneradores de tres palas. (ver Anexo VII Mapa de Sombras).
- Reflexión solar. El reflejo y los destellos que produce un aerogenerador se deben a la incidencia de la luz solar sobre las palas. Como forma de cuantificar esto se considera el color del rotor y la distancia a los asentamientos urbanos más cercanos. Para minimizar esta afectación, se utilizan pinturas antirreflejos en los equipos y distancias superiores a 10 veces el diámetro del rotor respecto de asentamientos (en el caso del Proyecto esta distancia será de 900 metros).

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ MP.: 8-81 401 N.N. OPDS: 3454 Página 116 de 177

"	Informe de Impacto Parque Eólico Garc	
Cliente. SoWiTec Argentina SRL		IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scu	delati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

6.4 MEDIO SOCIOECONÓMICO Y CULTURAL

6.4.1 INFORMACIÓN DEMOGRÁFICA.

6.4.1.1 POBLACIÓN

La ciudad más importante cercana al Área del Proyecto es Bahía Blanca. El Partido de Bahía Blanca tiene una extensión de aproximadamente 2.300 km², una población de 284.776 habitantes (INDEC, 2001), la cual se estima que hoy supera los 300.000 habitantes. Ubicada a unos 572 km al Sudoeste de la ciudad de Buenos Aires, Bahía Blanca es la ciudad cabecera del Partido homónimo y una de las más importantes del sudoeste bonaerense.

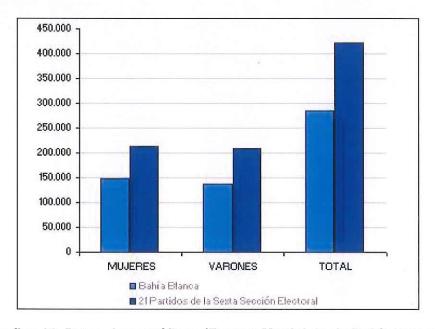


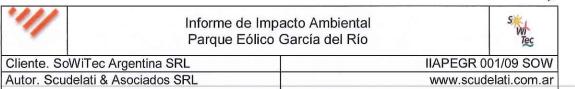
Grafico 03. Datos demográficos (Fuente: Municipio de Bahía Blanca).

Entre otras localidades más pequeñas cercanas al Área del Proyecto se pueden mencionar, Tres Picos, ubicada a 14 km al Noreste, con 98 habitantes permanentes (INDEC, 2001); el Paraje García del Río ubicado a 7 km y Napostá al sur a unos 8.5 km, las cuales poseen una escasa población permanente.

Próximos al Área del Proyecto, se encuentran establecimientos (cascos de estancias). En la siguiente imagen se puede observar la localización de los sitios mencionados.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ MP.: B-B/404 N.F. OPDS:3454

Página 117 de 177



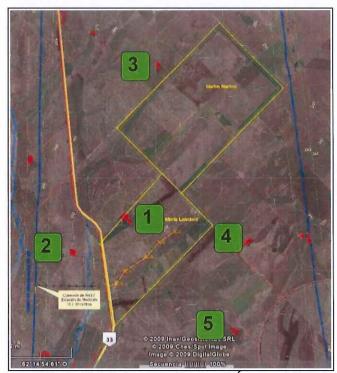


Imagen 21. Actividad antrópica en el Área del Proyecto

A continuación se presentan imágenes de cada uno de los sitios cercanos, y en los cuales se observa que la actividad económica principal en los mismos se basa principalmente en el desarrollo de la agricultura y la ganadería.



Imágenes 22 y 23. Agricultura y ganadería en Área del Proyecto.

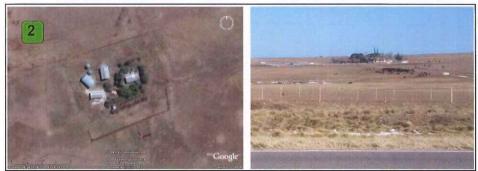




Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imágenes 24, 25 y 26. Casco de la Ea. "Lomas del Pinar".



Imágenes 27 y 28. Casco de Ea. frente a la Ea. "Lomas del Pinar".





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar



Imágenes 29, 30 y 31. Estancia "Guanaco Chico" ubicada sobre el camino lateral NO del Área del Proyecto



Imágenes 32 y 33. Ea. al este del Área del Proyecto



Imágenes 34 y 35. Ea. al sudeste del Área del Proyecto

Lic. MARIA LAURA MUÑQZ MP.: B-BI 401 N:RI OPDS;3454 Página 120 de 177

6.4.1.2 PUEBLOS ORIGINARIOS

En el Área del Proyecto no existen comunidades originarias que puedan verse afectadas por la construcción del Parque Eólico.

6.4.2 INDICADORES SOCIOECONÓMICOS.

Bahía Blanca, posee una importante actividad comercial e industrial. Cuenta con un Polo Petroquímico y un Parque Industrial. Además de ser un puerto de aguas profundas.

En el siguiente gráfico se pueden observar las variaciones en la Canasta Básica desde el año 2006 a Mayo de 2009:

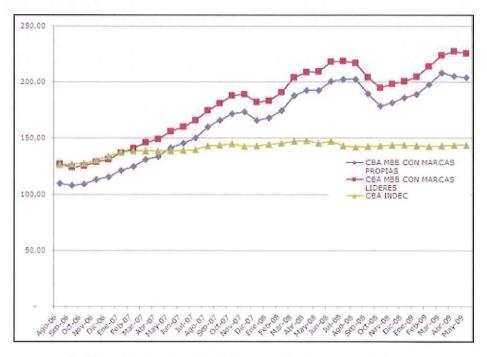


Gráfico 04. Evolución del costo de la canasta básica.

Particularmente en la zona del Proyecto, según lo informado por el encargado del establecimiento y lo observado durante el relevamiento de campo, la propiedad "Lomas del Pinar" es utilizada para la cría de ganado, principalmente vacuno, de raza Aberdeen Angus, ovino (raza Caracul) y se observaron ejemplares de ganado equino. Por otro lado, en algunas zonas del establecimiento se practican actividades agrícolas.

Lic. MAR/A LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 M.R. OPDS:3454 Página 121 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

6.4.3 INFRAESTRUCTURA DE SERVICIOS

Bahía Blanca cuenta con el Puerto de Bahía Blanca, lo cual proporciona una excelente vía de acceso para el transporte de las piezas a emplazar. Es una de las ciudades portuarias más destacada de la Argentina, además de ser un importante nodo ferroviario (Ferroexpreso Pampeano y Ferrosur Roca) y carretero. Como se mencionó anteriormente, en la ciudad confluyen numerosas rutas, entre ellas la RN Nº 33 que conduce al Área del Proyecto, la cual manifiesta un tráfico considerable, tanto de automóviles como de transportes de carga de media y larga distancia.

La ciudad cuenta con un servicio de redes de distribución de agua potable proveniente del Dique Paso de Las Piedras y es administrado por ABSA SA, el cual cubre al 96% de la población (INDEC, 1991). El consumo de gas, a nivel local alcanza 76.500 m³, representando un porcentaje de población servida del 85,3% (INDEC 1993) y es suministrado por la empresa CAMUZZI GAS PAMPEANA. La ciudad es abastecida y recibe el suministro de energía eléctrica a través de la firma EDES SA.

Dado el crecimiento de la ciudad en los últimos años, se han difundido diversas empresas constructoras.

Bahía Blanca se caracteriza por una estructura de servicios muy variada y con una importancia relativa medida en valor de la producción similar al sector comercial, según datos del Censo Nacional Económico de 1994. En este sentido se destacan, en cuanto al nivel de ocupación dedicado a cada actividad, los servicios financieros e inmobiliarios, la enseñanza y el transporte, almacenamiento y comunicaciones.

En materia de comunicaciones, la localidad cuenta con numerosas empresas de transporte de carga y de pasajeros, y con el Aeropuerto Comandante Espora.

Con respecto a la salud, Bahía Blanca brinda asistencia médica gratuita en el Hospital Municipal de Agudos Leónidas Lucero y en el Hospital Interzonal Dr. José Penna, y además existen varios Hospitales e Institutos privados que cubren todas las especialidades.

Con respecto a las actividades agropecuarias, tanto el valor de la producción como el número de personas ocupadas en este sector no presentan magnitudes importantes. Sin embargo, esta actividad adquiere particular relevancia cuando se consideran por un lado



Página 122 de 177





1181

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Cliente. SoWiTec Argentina SRL
Autor. Scudelati & Asociados SRL

su dimensión regional y por otro su vinculación con la agroindustria. La relevancia de la primera cuestión está relacionada con dos hechos principales: la producción de la región es exportada por el puerto de Bahía Blanca y el desempeño de este sector repercute en la dinámica de las actividades urbanas.

Aproximadamente el 75% se destina a actividades ganaderas y el resto a agricultura. La actividad pecuaria se concentra principalmente en la cría de ganado vacuno, siguiendo en importancia la cría de ovinos y la producción lechera. Las exportaciones de carne de la región han experimentado un crecimiento significativo desde principios de esta década.

Dentro de la actividad agrícola es posible distinguir cultivos de invierno (principalmente trigo, avena y cebada cervecera) y cultivos de verano (principalmente girasol, maíz y sorgo), siendo el trigo el cultivo predominante en la región.

Respecto a la vinculación con la agroindustria, es de destacar la existencia de plantas elaboradoras de aceites, pastas secas, lácteos y productos frigoríficos, entre otros.

Además, existen otras actividades productivas de carácter intensivo vinculadas a las explotaciones de quintas y granjas que también presentan importancia respecto a la mano de obra que involucran, así como de sus potencialidades.

El Paraje García del Río cuenta con una Estación de Ferrocarril, no posee infraestructura de servicios. Allí se encuentra la Escuela rural Nº 22, que brinda Enseñanza General Básica en el área de influencia. Por su parte, Tres Picos posee una Estación de Ferrocarril.



Página 123 de 177

4)





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

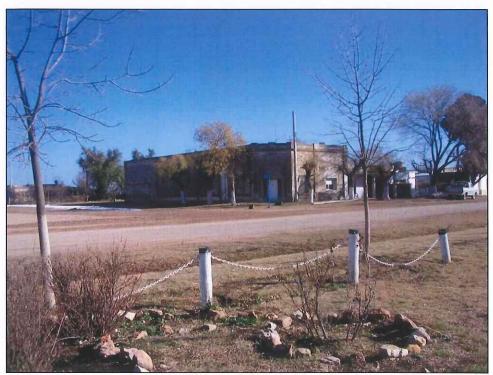


Imagen 36. Localidad de Tres Picos

6.4.4 ÁREAS PROTEGIDAS NACIONALES, PROVINCIALES Y MUNICIPALES.

El Área del Proyecto no se encuentra dentro de ningún Área Natural Protegida Nacional, Provincial o Municipal.

El Área Protegida más cercano lo constituye el Parque Provincial Ernesto Tornquist, ubicado sobre la Ruta Provincial Nº 76, km 225, a unos 50 km hacia el Noreste. El sector tiene una extensión de más de 6.000 ha. Debido a la gran transformación del pastizal pampeano por acción del hombre, muchas especies del lugar se extinguieron y otras corren el mismo riesgo. Las especies exóticas introducidas, como el pino (*Pinus halepensis*) y ciprés (*Cupressus spp.*), al igual que el caballo (*Eqqus caballus*), el ciervo colorado (*Cervus elaphus*) y el jabalí (*Sus scrofa*), deben recibir un manejo adecuado para evitar daños al ecosistema nativo. Dentro del Parque se halla el Cerro de la Ventana, declarado Monumento Natural.

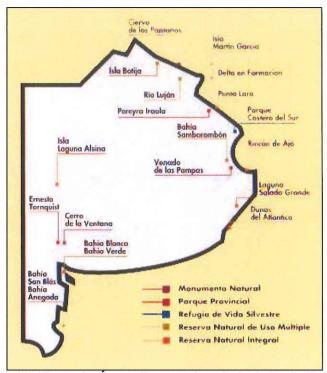
Lic. MARIAJLAURAMUÑOZ M.B.: B-BI 401 N.R.: OPDS: 3454





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

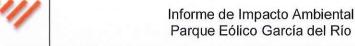
www.scudelati.com.ar



Mapa 07. Mapa de Áreas Protegidas de la Pcia de Bs. As-

Como otras áreas cercanas importantes desde el punto de vista de su conservación se encuentran las AICAs mencionadas en el inciso 2.2.2.1. AVIFAUNA Y PARQUES EÓLICOS.







Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

7 LEGISLACIÓN

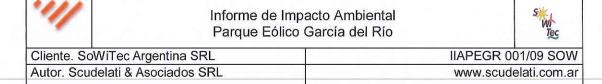
7.1 MARCO LEGAL AMBIENTAL Y LABORAL

Dentro de las normativas que se citan a continuación, se mencionan aquellas que puedan tener alguna implicancia sobre el presente Proyecto tanto a nivel nacional como provincial.

7.1.1 MARCO LEGAL AMBIENTAL Y LABORAL NACIONAL

- Constitución Nacional. Art. 41. Establece el derecho ambiental de todos los habitantes (ambiente sano, equilibrado, apto para el desarrollo humano y para que las actividades productivas satisfagan las necesidades presentes sin comprometer las de las generaciones futuras; y tienen el deber de preservarlo). Art. 43. Toda persona puede interponer acción expedita y rápida de amparo, siempre que no exista otro medio judicial más idóneo"... Podrán interponer esta acción contra cualquier forma de discriminación y en lo relativo a los derechos que protegen el ambiente...". Art. 124. Reconoce el dominio originario de las Provincias sobre los recursos naturales. Este dominio originario otorga a las Provincias el poder de policía y jurisdicción sobre sus recursos naturales.
- Ley Nacional Nº 19.587 y Decreto Nº 351/79. De Higiene y Seguridad del Trabajo.
- Ley Nº 20.284. Preservación del recurso aire. Establece que todas la fuentes de contaminación atmosférica se encuentran reguladas y que cada Provincia determirá los niveles máximos de emisión.
- Ley Nº 22.421. Conservación y recuperación de la fauna. Esta Ley contempla a nivel federal la caza, el hostigamiento, la captura o destrucción de crías, nidos, huevos o guaridas, la tenencia, posesión, transito, aprovechamiento, comercio y transformación de la fauna silvestre y sus productos o subproductos..

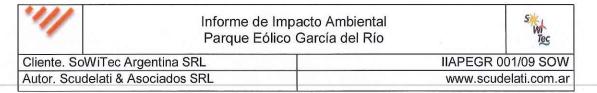
LIE. MARIA LAURAMUÑOZ M.P.: 8-81 401 N.R. OPDS:3454 Página 126 de 177



- Ley Nº 22.428. Conservación y recuperación de los suelos. Declara de interés general la conservación y recuperación de la capacidad productiva de los suelos.
- Ley Nº 25.019 y Decreto Nº 1.597/99. Energía Eólica y Solar. Declara de interés nacional la generación de energía eléctrica de origen eólico y solar en todo el territorio nacional y establece los mecanismos para propiciar el desarrollo de proveedores.
- Ley Nº 24.051. Residuos Peligrosos y Decreto Nº 893/03 Regula la generación, manipulación, transporte, tratamiento y disposición final de residuos peligrosos.
- Ley Nº 24.065. Generación, transporte y distribución de Energía Eléctrica.
 Regula la generación, manipulación, transporte, tratamiento y disposición final de residuos peligrosos.
- Ley Nº 24.071. Lucha contra la Desertificación. Prevé la aplicación de medidas eficaces y estrategias integradas a largo plazo para el desarrollo sostenibles de zonas afectadas por la sequía y degradación de tierras.
- Ley Nº 24.449 y Decreto Nº 779/95. Ley Nacional de tránsito, límites sobre emisiones contaminantes, ruidos y radiaciones parásitas.
- Ley N° 25.612. Gestión Integral de Residuos Industriales y de Actividades de Servicios. Establece los presupuestos mínimos de protección ambiental sobre la gestión integral de residuos de origen industrial y de actividades de servicio, que sean generados en todo el territorio nacional y derivados de procesos industriales o de actividades de servicios.
- Ley N° 25.670. PCBs y Decreto N° 853/07. Presupuestos para su Gestión y Eliminación. Establece los presupuestos mínimos de protección ambiental para la gestión y eliminación de los PCBs, en todo el territorio de la Nación.

Lic. MARIALAURA MUÑOZ M.P. B-BF401 N.R. PPDS:3454 Página 127 de 177

40)



- Ley Nº 25.675. General del Ambiente. Esta ley de orden público, ha instaurado en nuestro país un flamante orden jurídico, con disposiciones sustanciales y procesales, reglamentaria del Art. 41 de la Constitución Nacional que establece que el daño ambiental "generará prioritariamente la obligación de recomponer".
- Ley Nacional N° 25.688. Régimen de Gestión Ambiental de Aguas. Esta ley establece los presupuestos mínimos ambientales para la preservación de las aguas, su aprovechamiento y uso racional.
- Ley Nacional N° 25.743. Protección del Patrimonio Arqueológico y Paleontológico. Establece que los materiales arqueológicos y paleontológicos que se encuentren pertenecen al dominio del Estado con jurisdicción en el lugar del hallazgo.
- Ley Nº 25.831. Libre Acceso a la Información Ambiental. Establece los presupuestos mínimos de protección ambiental para garantizar el derecho de acceso a la información ambiental que se encontrare en poder del Estado, tanto en el ámbito nacional como provincial, municipal y de la Ciudad de Buenos Aires, como así también de entes autárquicos y empresas prestadoras de servicios públicos, sean públicas, privadas o mixtas.
- Ley Nacional N° 25.916. Gestión de Residuos Domiciliarios. Establece los presupuestos mínimos para la gestión de residuos domiciliarios.
- Ley Nacional N° 26.190. Fuentes de Renovables de Energía. Régimen de fomento destinado a la producción de Energía Eléctrica con fuentes renovables.
- Código Civil. Art. 1.113. La obligación del que ha causado un daño se extiende a
 los daños que causaren los que están bajo su dependencia, o por las cosas de
 que se sirve, o que tiene a su cuidado. En los supuestos de daños causados con
 las cosas, el dueño o guardián, para eximirse de responsabilidad, deberá
 demostrar que de su parte no hubo culpa; pero si el daño hubiere sido causado

Lic. MARIA LAURAMUÑOZ M.R.: B-BI 401 N.R. OPDS: 3454 Página 128 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW

www.scudelati.com.ar

por el riesgo o vicio de la cosa, sólo se eximirá total o parcialmente de responsabilidad acreditando la culpa de la víctima o de un tercero por quien no debe responder. Si la cosa hubiese sido usada contra la voluntad expresa o presunta del dueño o guardián, no será responsable. Art. 2.499. Habrá turbación de la posesión, cuando por una obra nueva que se comenzara a hacer en inmuebles que no fuesen del poseedor, sean de la clase que fueren, la posesión de éste sufriere un menoscabo que cediese en beneficio del que ejecuta la obra nueva. Quien tema que de un edificio o de otra cosa derive un daño a sus bienes, puede denunciar ese hecho al juez a fin de que se adopten las oportunas medidas cautelares. Art. 2.618. Las molestias que ocasionen el humo, calor, olores, luminosidad, ruidos, vibraciones o daños similares por el ejercicio de actividades en inmuebles vecinos, no deben exceder la normal tolerancia teniendo en cuenta las condiciones del lugar y aunque mediare autorización administrativa para aquéllas. Según las circunstancias del caso, los jueces pueden disponer la indemnización de los daños o la cesación de tales molestias. En la aplicación de esta disposición el juez debe contemporizar las exigencias de la producción y el respeto debido al uso regular de la propiedad; asimismo tendrá en cuenta la prioridad en el uso. El juicio tramitará sumariamente.

• Código Penal. Libro segundo - De los delitos. TITULO VII - Delitos contra la seguridad pública Cap. IV - Delitos contra la salud pública. Envenenar o adulterar. Art. 200. Será reprimido con reclusión o prisión de tres a diez años, el que envenenare o adulterare, de un modo peligroso para la salud, aguas potables o substancias alimenticias o medicinales, destinadas al uso público o al consumo de una colectividad de personas. Si el hecho fuere seguido de la muerte de alguna persona, la pena será de diez a veinticinco años de reclusión o prisión. Nota: texto originario conforme a la ley 23077.

7.1.2 MARCO LEGAL AMBIENTAL PROVINCIAL

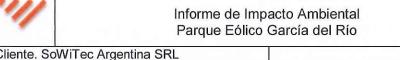
Constitución de la Provincia de Buenos Aires.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P. B.BI 40T N.R. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 129 de 177

9777 W





IIAPEGR 001/09 SOW
www.scudelati.com.ar

- Ley Nº 12.415. Ley de Trabajo.
- Ley Nº 11.723. Ley Marco Ambiental de la Provincia de Buenos Aires. De protección, conservación, mejoramiento y restauración de los recursos naturales y del ambiente en general en el ámbito de la Provincia de Buenos Aires.
- Ley Nº 12.603. Energías Renovables. Declara de interés Provincial la generación y producción de energía eléctrica a través del uso de fuentes de energía renovables llamada también alternativa, no convencional o no contaminante factible de aprovechamiento en la Provincia de Buenos Aires.
- Ley Nº 12.257. Código de Agua. Establece el régimen de protección, conservación y manejo del recurso hídrico de la Provincia de Buenos Aires.
- Ley Nº 5.965 y sus Decretos Reglamentarios N° 2.009/60, Nº 3.970/90 y Nº 3.395/96. Regulan la protección de las fuentes de provisión y los cursos y cuerpos receptores de agua y la atmósfera. Regula el vertido de efluentes gaseosos contaminantes a la atmósfera y la habilitación de establecimiento generadores de efluentes gaseosos.
- Ley Nº 11.720 y Decreto Nº 806/97. Referida a la generación, manipuleo, almacenamiento, transporte, tratamiento y disposición final de residuos especiales.
- Resolución Nº 159/96. Ruidos molestos. Adhiere a la aplicación de la Norma IRAM Nº 4.062, a fin de establecerse parámetros específicos reguladores de las fuentes de contaminación por ruido que puedan ser considerados como molestos al medio ambiente circundante.

Lic. MARIA LAURA MUNOZ M.F.: 8-81-401 N.R. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 130 de 177

W





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

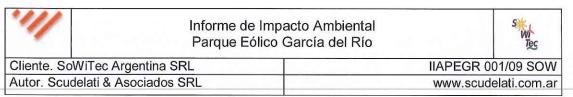
 Ley Nº 8.912 Ordenamiento Territorial. Regula el uso, la ocupación, subdivisión y equipamiento del suelo. Ordenado por Decreto 3389/87 con las modificaciones del Decreto Ley N° 10.128 y las Leyes N° 10.653 y Nº 10.764.

7.2 MARCO LEGAL ENERGÉTICO

- Ley Nacional Nº 25.019 y Decreto Reglamentario Nº 1.597/99. Régimen Nacional de Energía Eólica y Solar. Respaldan la generación de energía eólica con una subvención y con un retraso en el pago de impuestos.
- Ley Nacional Nº 26.190 y Decreto Reglamentario 562/2009. Régimen de Fomento para el uso de fuentes renovables de energía destinada a la producción de energía eléctrica. Promueve el uso de las mismas por subvenciones y exenciones fiscales.
- Resolución SE Nº 220/2007. Operaciones Spot. Establece la posibilidad de incorporar al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) nuevas estrategias para la generación de energía.
- Resolución SE 1.300/08. Parques Eólicos Pampeanos con capacidad de generación de 50 MW en Mayor Buratovich, Buenos Aires.
- Resolución SE Nº 475/87, acerca de la presentación de la evaluación de impacto ambiental ante la Subsecretaría de Planificación Energética, de las diferentes alternativas planteadas en los proyectos energéticos y los estudios ambientales realizados en todas sus etapas, como así también el programa de vigilancia y monitoreo ambiental durante la vida útil de la obra.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-B/401 N.N OPDS:3454



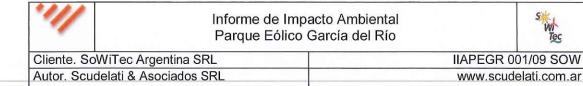


- Resolución ENRE Nº 555/01, modificada por la Resolución ENRE Nº 178/07 y la Nº 562/07. Normas sobre sistemas de gestión ambiental que deberán implantar los miembros del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).
- Resolución SE Nº 304/99, Condiciones y requerimientos que deberán cumplir los titulares de centrales eólicas de generación de energía para ingresar al MEM.
- Resolución ENRE Nº 1724/98. Se aprueban los procedimientos de medición de campos eléctricos y magnéticos en sistemas de transporte y distribución de energía eléctrica. y normas complementarias. Obliga observar los procedimientos de medición de radio interferencia y ruido audible por efecto corona y ruido (nivel sonoro). La frecuencia de las mediciones y los sitios seleccionados para ello serán propuestos al ENRE al momento de presentar el Plan de Gestión Ambiental.
- Resolución ENRE Nº 1725/98. Resuelve que para la construcción y/u operación de instalaciones de transporte y/o distribución de electricidad los peticionantes deberán presentar al ENRE, un estudio de evaluación de impacto ambiental conforme a los lineamientos de la Resolución SE Nº 77/98. En su Anexo se indican los Criterios y Directrices para la elaboración de los Informes de Impacto Ambiental a ser presentados ante el ENRE.
- Resolución SE Nº 15/92, modificada las Resoluciones SE Nº 77/98 y SE Nº 297/98. Establece el Manual de Gestión Ambiental del Sistema de Transporte Eléctrico de Extra Alta Tensión. Se indican las condiciones ambientales que deben reunir las instalaciones eléctricas de líneas de transmisión y estaciones transformadoras y/o compensadoras, que se proyecten o construyan en sistemas sujetos a jurisdicción nacional.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ MP.: B-BI4401 LIC. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 132 de 177



8 IDENTIFICACIÓN, DESCRIPCIÓN Y VALORACIÓN DE IMPACTOS AMBIENTALES

En función de las tareas a realizar durante las diferentes Etapas del Proyecto del Parque Eólico García del Río, se establecerán en primera instancia las acciones con posibilidades de producir una afectación al medio.

Seguidamente, se expondrán los factores ambientales con mayor susceptibilidad de ser afectados, para así dar lugar al análisis y definición de los impactos ambientales más significativos.

8.1 ACCIONES DEL PROYECTO POTENCIALMENTE IMPACTANTES

De acuerdo a lo expresado en el párrafo anterior, se exponen a continuación las diferentes etapas del Proyecto y las acciones impactantes.







Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

8.1.1 ETAPA DE CONSTRUCCIÓN.

Actividad	Tareas
Movimiento de suelo	Se refiere a los movimientos de suelo vinculados a la construcción de fundaciones, plataformas para grúas, instalaciones temporales/permanentes, Área Transitoria de Residuos, área de depósito de insumos/equipos, zanjeo, entre otras. Se incluye la disposición temporal o permanente de material producto de los movimientos de suelo.
Circulación y operación de vehículos	Se refiere a la circulación y operación de equipos pesados (excavadoras, cargadoras, bulldozer, etc.), camiones y grúas para el movimiento de los materiales e insumos (inclusive camiones mixer), camiones y grúas para la instalación de los aerogeneradores y vehículos livianos para el transporte del personal.
Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil)	Se refiere a la operación de equipos generadores eléctricos como fuente de energía de apoyo a las tareas de obra.
Construcción de instalaciones permanentes	Se refiere a las obras de construcción de la Conexión de red/ Estación de medición.
Desbroce y despeje de terreno	Se refiere a las acciones de limpieza del terreno relacionadas con el retiro de la cobertura vegetal.
Relleno, nivelación y escarificado	Se refiere a las acciones de readecuación del terreno paisajísticamente con el objetivo de mitigar los impactos al finalizar las obras de las fundaciones, zanjeo y caminos internos.
Revegetación con especies nativas	Se refiere al uso de especies nativas para recuperar potenciales poblaciones vegetales afectadas al finalizar la obra.
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	Se refiere a la utilización de instalaciones temporales (tanques) para el acopio de combustible para los equipos de obra.
Instalación de líneas eléctricas externas	Se refiere a las obras de excavación, construcción de plataformas e instalación de líneas eléctricas por fuera del Parque Eólico.
Generación de residuos	Implica la generación de residuos ferrosos (chatarra), domiciliarios (de comidas, embalajes, etc.) y especiales (aceites, grasas, combustible o cualquier elemento sólido contaminado con ellos).
Compactación del terreno	Se refiere a las actividades tendientes a mejorar la resistencia del suelo al tránsito mejorando su capacidad de carga.
Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	Se refiere a la instalación de cercos y cartelería en el entorno de la Conexión de red/Estación de medición, tendiente a evitar el ingreso de animales o personas en áreas donde existan riesgos.
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	Se refiere al uso de equipamiento, herramientas o vehículos con potenciales riesgos para la salud del personal (atrapamiento, golpes, cortes, quemadoras, entre otros)
Exposición a agentes climáticos	Se refiere a la exposición del personal a agentes climáticos como el sol, el viento, el frío o la nieve.
Picaduras y mordeduras de animales	Se refiere a la exposición del personal a la mordedura de la fauna silvestre con posibilidad de trasmitir enfermedades o con posibilidad de causar daño y hasta la muerte

Tabla 17. Acciones impactantes Etapa de Construcción.



10 de Septiembre de 2009

Página 134 de 177







Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

8.1.2 ETAPA DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO.

Actividad	Tareas Tareas	
Circulación y operación de vehículos	Se refiere a la circulación de vehículos livianos durante las tareas de mantenimiento general o a la circulación y operación de camiones/grúas durante el mantenimiento anual o a las reparaciones por contingencias ocurridas en los aerogeneradores.	
Presencia de instalaciones permanentes	Se refiere a la presencia de todas las instalaciones permanentes del Parque: aerogeneradores, Conexión de red/Estación de medición, líneas eléctricas externas, entre otras.	
Operación de los equipos aerogeneradores	Se refiere al funcionamiento de los aerogeneradores.	
Generación de residuos	Implica la generación de residuos ferrosos (chatarra), domiciliarios (de comidas, embalajes, etc.) y especiales (aceites, grasas o cualquier elemento sólido contaminado con ellos) durante las tareas de mantenimiento.	
Uso de fuentes de energia eólica	Se refiere a los beneficios para la Calidad de Vida de las personas derivados o uso de los aerogeneradores como una fuente limpia de generación de energio eléctrica.	
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	Se refiere al uso de equipamiento, herramientas o vehículos con potenciales riesgos para la salud del personal (atrapamiento, golpes, cortes, quemadoras, entre otros)	

Tabla 18. Acciones impactantes Etapa de Operación y Mantenimiento



10 de Septiembre de 2009

Página 135 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

8.1.3 ETAPA DE ABANDONO.

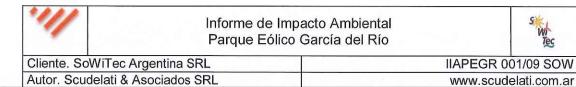
Actividad	Tareas	
Actividad	Se refiere a las tareas de desarme y retiro de piezas de los aerogeneradores.	
Desmantelamiento de	Se reliere à las tareas de desaitrie y retiro de piezas de los aerogeneradores.	
aerogeneradores	Incluye el desmontaje de piezas y la colocación sobre vehículos de transporte	
Circulación y	Se refiere a la circulación y operación de equipos pesados (excavadoras,	
operación de vehículos	cargadoras, bulldozer, etc.), camiones y grúas para el retiro de chatarra y	
	residuos de demolición.	
Relleno, nivelación y	Se refiere a las acciones de readecuación del terreno con el objetivo de mitigar	
escarificado	impactos al finalizar las tareas de retiro de instalaciones.	
Revegetación con	Se refiere al uso de especies nativas para recuperar poblaciones vegetales	
especies nativas	potencialemente afectadas al finalizar las tareas de retiro de instalaciones.	
Uso de depósitos de	Se refiere a la utilización de instalaciones temporales (tanques) para el acopio de	
combustible (gasoil)	combustible para los equipos de obra.	
Retiro de líneas	Se refiere a las obras de excavación y retiro de cables de las instalaciones	
eléctricas externas	eléctricas ubicadas fuera del Parque Eólico. Implica la generación de residuos ferrosos (chatarra), domiciliarios (de comidas,	
Generación de	embalajes, etc.) y peligrosos (aceites, grasas o cualquier elemento sólido	
residuos	contaminado con ellos).	
	Se refiere a la perdida de los beneficios para la Calidad de Vida de las personas	
Uso de fuentes de	por el uso de aerogeneradores como una fuente limpia de generación de energía	
energía eólica	eléctrica.	
Demolición y retiro de	Se refiere a las tareas de excavación y retiro de las fundaciones de los equipos	
cimientos	aerogeneradores.	
Retiro de instalaciones permanentes	Se refiere a las obras de retiro de la Conexión de red/Estación de medición.	
Desempleo	Se refiere al generación de desempleo por despidos del personal directo y la reducción de puestos de trabajo de empresas de servicio relacionadas con e Parque Eólico.	
Retiro de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	Se refiere al retiro de cercos y cartelería en el entorno de la Conexión de red/Estación de medición, tendiente a evitar el ingreso de animales o personas en áreas donde existan riesgos.	
Uso de herramientas,	Se refiere al uso de equipamiento, herramientas o vehículos con potenciales	
equipos y vehículos	riesgos para la salud del personal (atrapamiento, golpes, cortes, quemadoras,	
pesados	entre otros)	
Exposición a agentes	Se refiere a la exposición del personal a agentes climáticos como el sol, el	
climáticos	viento, el frío o la nieve.	
Picaduras y	Se refiere a la exposición del personal a la mordedura de la fauna silvestre con	
mordeduras de	posibilidad de trasmitir enfermedades o con posibilidad de causar daño y hasta	
animales	la muerte	

Tabla 19. Acciones impactantes Etapa de Abandono



10 de Septiembre de 2009

Página 136 de 177



8.2 IMPACTOS DERIVADOS DE OPERACIONES ANORMALES

Estos impactos se han contemplado dentro de las actividades potencialmente impactantes como "Contingencias".

8.3 FACTORES AMBIENTALES POTENCIALMENTE IMPACTADOS

De acuerdo a lo ya descripto sobre el medio físico e inerte, el biótico y el socioeconómico, se han identificado a continuación los factores y subfactores del sistema receptor que pueden ser afectados por las acciones del Proyecto.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.F.: B-B1401 N.R. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 137 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

Sistema	Medio	Factor	Subfactor	Descripción	
		Aire	Calidad de aire	Representa la percepción a través de los sentidos de material particulado, gases de combustión y ruido. Incluye la afectación de los Gases Efecto Invernadero sobre la capa de ozono.	
	Inerte	Agua	Agua superficial	Representa la afectación de los recursos hídricos superficiales (cursos permanentes, lagunas y escorrentias).	
			Agua Subterránea	Representa la afectación sobre la napa freática.	
			Topografía	Representa la afectación sobre las geoformas.	
rura		Suelo	Edafología	Representa la alteración química o física del horizonte superficial del suelo.	
FÍSICO NATURAL		Vegetación	Estrato herbáceo	Representa la afectación sobre ejemplares de los estratos herbáceos y arbustivos: corte, quema, contaminación, entre otros.	
FÍSI	Biótico	Biótico Fauna	Mamíferos	Representa la afectación en el comportamiento de los mismos o accidentes que pongan en riesgo la vida de las especies.	
			Avifauna	Representa la afectación en el comportamiento de los mismos o accidentes que pongan en riesgo la vida de las especies.	
	Perceptivo	Paisaje	Incidencia visual	Representa la afectación sobre la percepción visual de la población respecto a las tareas de obra o a la presencia de las instalaciones.	
00	onómico	Personal Ocupado Sociedad	Salud del Personal	Representa la afectación sobre la salud psicofísica del personal y los riesgos laborales relacionados con las tareas.	
ONÓMI			Empleo Directo e Indirecto	Representa la afectación sobre la ocupación de la población de la región por el desarrollo de fuentes de trabajo.	
SOCIO ECONÓMICO	ocio ec	Sociedad	Salud de la Población cercana	Representa la afectación sobre la salud psicofísica de las personas que habiten o transiten cerca del Área del Proyecto.	
So	S	Gotiedad	Actividad Economica	Representa la afectación sobre la economía regional con el incremento del flujo de dinero.	

Tabla 20. Factores y subfactores impactados.

8.4 METODOLOGÍA PARA LA VALORACIÓN DE LOS IMPACTOS

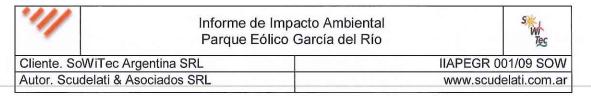
La metodología a emplear en la valoración de los impactos se basó en lo expuesto por V. Conesa Fernández Vitora (Guía metodológica para la evaluación del impacto

1c. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 461 N.J. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 138 de 177

4)

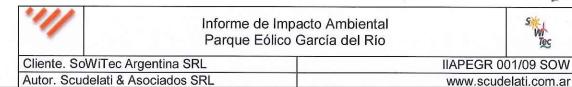


ambiental, 1997), donde se plantea una Matriz de doble entrada, llamada Matriz de causa - efecto, en cuyas columnas aparecen los factores ambientales y dispuestas en sus filas las acciones impactantes.

La Importancia del Impacto es una valoración cualitativa que surge en función tanto del grado de incidencia o intensidad de la alteración producida, como de la caracterización del efecto, que responde a una serie de atributos de tipo cualitativo, tales como: extensión, tipo de efecto, plazo de manifestación, persistencia, reversibilidad, recuperabilidad, sinergia, acumulación y periodicidad que son valorados individualmente por el equipo multidisciplinario de acuerdo que aparece debajo. El significado de dichos elementos se describe a continuación.

- **1. Signo.** El signo del impacto hace alusión al carácter beneficioso (+) o perjudicial (-) de las distintas acciones que van a actuar sobre los distintos factores considerados.
- 2. Intensidad (IN). Se refiere al grado de incidencia de la acción sobre el factor, es decir, el grado de destrucción sobre el factor.
- 3. Extensión (EX). Se refiere al área de influencia teórica del impacto en relación con el entorno del proyecto dividido el porcentaje de área, respecto al entorno, en que se manifiesta el efecto).
- **4. Momento (MO).** El plazo de manifestación del impacto o momento alude al tiempo que trascurre entre la aparición de la acción y el comienzo del efecto sobre el factor del medio considerado.
- **5. Persistencia (PE).** Se refiere al tiempo estimado que permanecería el efecto desde su aparición y, a partir del cual el factor afectado retomaría a las condiciones iniciales. La persistencia es independiente de la reversibilidad.
- **6. Reversibilidad (RV).** Se refiere a la posibilidad de retornar a las condiciones iniciales previas a la acción impactante por medios naturales una vez que aquella deja de actuar sobre el medio.
- **7. Recuperabilidad (MC).** Se refiere a la posibilidad de reconstrucción, total o parcial, del factor afectado como consecuencia del proyecto, es decir la posibilidad de retornar a las condiciones iniciales previas a la actuación, por medio de la intervención humana (introducción de medidas correctivas).
- 8. Sinergia (SI). Este atributo contempla el reforzamiento de dos o más efectos simples.

Lic. MARIA LAURAMUÑOZ M.P.: B-BI 401 N.N. OPDS:3454 Página 139 de 177

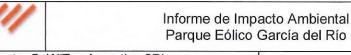


La componente total de la manifestación de los efectos simples, provocados por acciones que actúan simultáneamente, es superior a la que cabría de esperar de la manifestación de efectos cuando las acciones que las provocan actúan de manera independiente no simultánea.

- **9. Acumulación (AC).** Establece del incremento progresivo de la manifestación del efecto, cuando persiste de forma continuada o reiterada la acción que lo genera.
- **10. Efecto (EF).** Se refiere a la relación causa-efecto, o sea a la forma de manifestación del efecto sobre un factor, como consecuencia de una acción
- 11. Periodicidad (PR). Se refiere a la regularidad de manifestación del efecto, cíclica o recurrente (efecto periódico), de forma impredecible en el tiempo (efecto irregular), o constante en el tiempo (efecto continuo).

La variabilidad de cada uno de estos elementos es la presentada en la siguiente Tabla.

LC. MARÍA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N:R-OPOS:3454





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

NATURALEZA		INTENSIDAD (IN)	
launasta hamafisiasa		(Grado de destrucción)	
mpacto beneficioso	+	Baja Media	1
Impacto perjudicial	-	1112300	2
		Alta	4
		Muy Alta	8
		Total	12
EXTENSION (EX)		MOMENTO (MO)	
(Área de influencia)		The state of the s	nanifestación)
Puntual	1	Largo plazo	1
Parcial	2	Medio plazo	2
Extenso	4	Inmediato	4
Total	8	Critico	(+4)
Critico	(+4)		
PERSISTENCIA (PE)	1000000	REVERSI	BILIDAD (RV)
(Permanencia del efecto)	1		
ugaz	1	Corto plazo	1
[emporal	2	Medio plazo	2
Permanente	4	Irreversible	4
SINERGIA (SI)		ACUMUL	ACION (AC)
(Refuerzo entre efectos simp	oles)	(Incremento progresivo)	
Sin sinergismo (simple)	1	Simple	. 3 1
Sinérgico	2	Acumulativo	4
Muy sinérgico	4		
EFECTO (EF)		PERIODI	CIDAD (PR)
(Relación causa-efecto)		(Regularidad de la manifestación)	
ndirecto (secundario)	1	Irregular y discontinuo	1
Directo	4	Periódico	2
5.11 00.10	-	Continuo	<u>Δ</u>
RECUPERABILIDAD (MC	1	Commission	
(Reconstrucción por medios hu			
Recuperable de manera inmediata	1	1	
Recuperable a medio plazo	2		
Mitigable	4	1	
viligable Irrecuperable	8	1	
rrecuperable	0	_	

Tabla 21. Valoración de la importancia del impacto.

Importancia del Impacto (I). Cada subfactor es analizado por medio de matrices, respecto a las acciones con afectación potencialmente impactante, utilizando la siguiente ecuación:

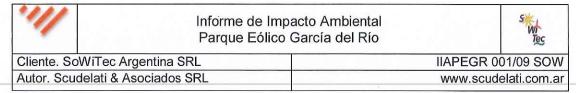
I = ± [3 IN + 2 EX + MO + PE + RV + SI + AC + EF + PR + MC]

Cada casilla de la matriz es valorada utilizando la anterior ecuación. En función de esta ecuación y los valores de valoración de la importancia (I), los resultados pueden variar entre un **mínimo de 13** y un **máximo de 100**.

M.F. B-BI 401 N.R. OPDS:3454

LIG. MARIA LAURA MUÑOZ

Página 141 de 177



Una vez realizada la ponderación de los distintos atributos contemplados en la Tabla anterior, la **Importancia del Impacto** es representada por un color en función del valor asignado a los símbolos considerados debajo.

Valores Negativos			
Compatible	Moderado	Severo	Crítico
(I menor o igual a 25)	(I entre 26 y 50)	(I entre 51 y 75)	(I mayor de 75)

	Valores Po	ositivos	
Compatible	Moderado	Severo	Crítico
(I menor o igual a 25)	(I entre 26 y 50)	(I entre 51 y 75)	(I mayor de 75)

8.5 INTERPRETACIÓN DE LOS RESULTADOS

La información del análisis de cada una de las matrices presentes ha sido volcada en fichas elaboradas para cada subfactor (ver Anexo VI - Fichas de Impacto de Subfactores). En estas fichas se especifica:

- % Absoluto de Afectación sobre el Subfactor. Este porcentaje indica en valor absoluto la afectación de todas las acciones sobre el subfactor y su relación porcentual respecto a la suma de los valores de todos los subfactores impactados.
- Acciones impactantes. Todas las acciones específicas que potencialmente afecten al subfactor.
- Ubicación. El sitio donde se ejecutarán las acciones impactantes.
- Impactos. Son las afectaciones esperadas sobre el subfactor.
- Descripción de los impactos. Aquí se describen los impactos, las acciones que potencialmente los originen y posibles consecuencias de los impactos.

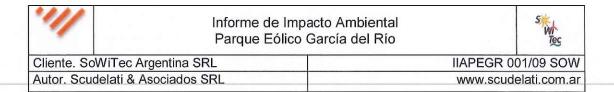
El valor de Importancia del Impacto (I) obtenido para la acción impactante sobre el subfactor es colocado en la primera columna de cada una de las Matrices Individuales de Afectación. Esta información también es utilizada para la construcción de las Matrices de Análisis de Impacto para cada Etapa del Proyecto (ver Anexo V - Matrices de impacto del IIA).

En las Matrices de Análisis de Impacto se suman los valores de Importancia del



10 de Septiembre de 2009

Página 142 de 177



Impacto (I) de las filas y columnas.

La suma de los valores de las **columnas**, permite obtener el **impacto acumulativo de la** acción.

La suma de los valores de las filas, permite obtener la afectación de las distintas acciones impactantes sobre el subfactor.

Los valores absolutos obtenidos son sumados y comparados obteniendo la contribución porcentual sobre cada etapa de:

- las acciones impactantes
- la afectación de los subfactores.

Para facilitar el análisis hemos generado tablas con los porcentajes absolutos obtenidos para cada Etapa del Proyecto donde se menciona la afectación como NEGATIVA (perjudicial) o como POSITIVA (beneficiosa).

8.5.1 ETAPA DE CONSTRUCCIÓN.

Como se puede observar en la tabla de las acciones impactantes, el 78,9 % de éstas durante la Etapa, son de carácter negativo inherentes a las tareas de obra a desarrollar. Considerando la suma de las primeras cuatro se observa que su contribución es del 47.4 % sobre la totalidad de las actividades del Proyecto.

Las acciones impactantes positivas se encuentran relacionadas con las tareas tendientes a brindar seguridad a la fauna y al personal que trabaja en el Proyecto y a realizar acciones de restauración y reconstitución al finalizar la obra. Las acciones positivas contribuyen en un 21,1 % al impacto de la Etapa.

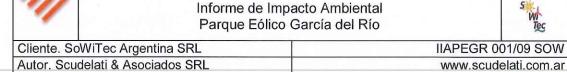
Del análisis de la afectación sobre los subfactores, se puede observar que existen importantes afectaciones positivas sobre el Empleo Directo e Indirecto y sobre la Actividad Económica. Ambas constituyen el 27,3 % y se encuentran relacionadas con la generación de empleo durante las tareas de construcción y montaje del Parque Eólico. Los salarios que perciba el personal directo y contratado posiblemente incrementen el consumo de bienes y servicios en la región. Otro efecto colateral relacionado serán los servicios y productos que consuma la Empresa, los cuales incrementarán la actividad económica.

L.C. MARM LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N.R. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 143 de 177





Respecto a los subfactores afectados negativamente se observa que los de mayor porcentaje son aquellos que típicamente están asociados al proceso de obra de construcción: Edafología, Salud del Personal, Estrato Herbáceo y Arbustivo, Salud de la Población Cercana e Incidencia visual.

La baja afectación negativa sobre los restantes subfactores implica que una vez concluidas las acciones impactantes, podrán reconstituirse en forma natural.

Acciones impactantes	% Absoluto de Contribución de la Acción Impactante	Afectación
Generación de residuos	12,6%	Negativa
Circulación y operación de vehículos	12,2%	Negativa
Movimiento de suelo	11,3%	Negativa
Instalación de líneas eléctricas externas	11,3%	Negativa
Relleno, nivelación y escarificado	10,3%	Positiva
Desbroce y despeje de terreno	8,9%	Negativa
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	6,8%	Negativa
Revegetación con especies nativas	6,7%	Positiva
Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	4,1%	Positiva
Construcción de instalaciones permanentes	3,5%	Negativa
Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil)	3,2%	Negativa
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	2,9%	Negativa
Compactación del terreno	2,3%	Negativa
Exposición a agentes climáticos	2,2%	Negativa
Picaduras y mordeduras de animales	1,7%	Negativa

Tabla 22. Acciones impactantes según la contribución al impacto global de la Etapa de Construcción.

UC. MARIA LAURA MUNOZ M. B. B. H. 101 N.R. OPDS: 3454

10 de Septiembre de 2009

Página 144 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar
The state of the s	

Sistema	Medio	Factor	Subfactor	% Absoluto de Afectación sobre los Subfactores	Afectación
SOCIO ECONÓMICO	Socio económico	Personal Ocupado	Empleo directo e indirecto	13,9%	Positiva
SOCIO ECONÓMICO	Socio económico	Sociedad	Actividad económica	13,4%	Positiva
FISICO NATURAL	inerte	Suelo	Edafología	12,1%	Negativa
SOCIO ECONÓMICO	Socio económico	Personal Ocupado	Salud del Personal	9,7%	Negativa
FISICO NATURAL	Perceptivo	Paisaje	Incidencia visual	9,6%	Negativa
SOCIO ECONÓMICO	Socio económico	Sociedad	Salud de la Población Cercana	9,5%	Negativa
FISICO NATURAL	Biótico	Vegetación	Estrato herbáceo y arbustivo	7,4%	Negativa
FISICO NATURAL	Inerte	Aire	Calidad de aire	6,4%	Negativa
FISICO NATURAL	Biotico	Fauna	Mamiferos	5,8%	Negativa
FISICO NATURAL	Inerte	Agua	Agua superficial	5,7%	Negativa
FISICO NATURAL	Inerte	Suelo	Topografia	2,6%	Negativa
FÍSICO NATURAL	Inerte	Agua	Agua subterránea	2,2%	Negativa
FISICO NATURAL	Biótico	Fauna	Avifauna	1,7%	Negativa

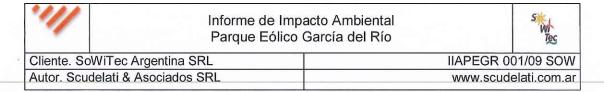
Tabla 23. Afectaciones sobre los subfactores. Etapa de Construcción.

8.5.2 ETAPA DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO.

Observando la tabla de las acciones impactantes, se aprecia la importancia positiva de la puesta en marcha del Parque Eólico como fuente alternativa de energía en reemplazo de aquellas que utilizan combustibles fósiles (38,6 % de contribución al impacto de la Etapa).

De las acciones cuyos impactos acumulativos son negativos es de destacar aquellas que afectan en forma negativa y positiva a distintos subfactores (generación de residuos, circulación y operación de vehículos, presencia de instalaciones permanentes, operación de equipos generadores eléctricos, operación de los equipos aerogeneradores, operación de líneas eléctricas externas). Estas acciones se ven mitigadas intrínsecamente.





Acciones impactantes	% Absoluto de Contribución de la Acción Impactante	Afectación
Uso de fuentes de energía eólica	38,6%	Positiva
Operación de los equipos aerogeneradores	26,9%	Negativa
Presencia de instalaciones permanentes	14,6%	Negativa
Generación de residuos	8,9%	Negativa
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	8,5%	Negativa
Circulación y operación de vehículos	2,5%	Positiva

Tabla 24. Acciones impactantes según la contribución al impacto global de la Etapa Operación y Mantenimiento.

Las afectaciones sobre los subfactores están encabezadas por la Actividad Económica (de carácter positivo 27,6%). La misma se encuentra vinculada con:

- la mejora en la productividad de las empresas de la región por la existencia de una nueva fuente de energía de características sustentables.
- el potencial surgimiento de empresas de servicios para efectuar el mantenimiento del Parque Eólico.

Las afectaciones negativas sobre Incidencia Visual (21,9%), los Mamíferos (16,4%) y la Avifauna (11,7%), son características inherentes a los Parques Eólicos, que como cualquier empresa humana afecta al entorno en el que se desarrolla. Estas afectaciones merecen medidas de Prevención y Mitigación que han sido desarrolladas en las fichas de cada subfactor. La implementación de estas medidas permitirá a la Empresa la reducción de los porcentajes señalados.

Analizando la afectación sobre el subfactor Salud de la Población, si bien es impactado en forma negativa por potenciales acciones (circulación y operación de vehículos, y operación de los equipos aerogeneradores), su afectación es compensada por la acción positiva del uso de fuentes de energía eólica que contribuyen a la disminución del uso de combustibles que generan GEI, propiciando la reconstitución de la Capa de Ozono.







Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOV	
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar	

Sistema	Medio	Factor	Subfactor	% Absoluto de Afectación sobre los Subfactores	Afectación
SOCIO ECONÓMICO	Socio económico	Sociedad	Actividad económica	27,6%	Positiva
FISICO NATURAL	Perceptivo	Paisaje	Incidencia visual	21,9%	Negativa
SOCIO ECONÓMICO	Biótico	Fauna	Mamíferos	16,4%	Negativa
SOCIO ECONÓMICO	Socio económico	Personal Ocupado	Empleo directo e indirecto	14,3%	Positiva
FISICO NATURAL	Biótico	Fauna	Avifauna	11,7%	Negativa
FÍSICO NATURAL	Socio económico	Personal Ocupado	Salud del Personal	6,4%	Negativa
SOCIO ECONÓMICO	Socio económico	Sociedad	Salud de la Población Cercana	1,4%	Positiva
FISICO NATURAL	Inerte	Aire	Calidad de aire	0,2%	Negativa
FISICO NATURAL	Inerte	Agua	Agua superficial	0,0%	
FÍSICO NATURAL	Inerte	Agua	Agua subterránea	0,0%	
FISICO NATURAL	Inerte	Suelo	Topografía	0,0%	
FISICO NATURAL	Inerte	Suelo	Edafología	0,0%	
FISICO NATURAL	Biótico	Vegetación	Estrato herbáceo y arbustivo	0,0%	İ

Tabla 25. Afectaciones sobre los subfactores. Etapa de Operación y Mantenimiento

8.5.3 ETAPA DE ABANDONO.

Teniendo en cuenta las características de la Etapa de Abandono y las acciones proyectadas por la Empresa, aquellas con importancia negativa contribuyen en porcentajes bajos al impacto global de la Etapa. Estas se encuentran relacionadas con las actividades de obra en forma similar a lo analizado para la Etapa de Construcción.

Las acciones positivas tienen una importante contribución debido a que el Proyecto no implica grandes instalaciones de difícil desmontaje y la Empresa las ha ideado con el objetivo de permitir la recomposición del Área del Proyecto a su estado inicial.

IG. MARIA LALIRA MUÑOZ M.P. B-BI 401 N.N OPDS;3484





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

Acciones impactantes	% Absoluto de Contribución de la Acción Impactante	Afectación
Revegetación con especies nativas	14,3%	Positiva
Relleno, nivelación y escarificado	12,3%	Positiva
Desmantelamiento de aerogeneradores	10,3%	Positiva
Generación de residuos	10,1%	Negativa
Demolición y retiro de cimientos	9,3%	Positiva
Circulación y operación de vehículos	8,9%	Negativa
Retiro de las instalaciones permanentes	6,0%	Positiva
Desempleo	5,9%	Negativa
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	5,4%	Negativa
Uso de fuentes de energía eólica	5,2%	Negativa
Retiro de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	3,7%	Positiva
Retiro de líneas eléctricas externas	3,1%	Positiva
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	2,3%	Negativa
Exposición a agentes climáticos	1,7%	Negativa
Picaduras y mordeduras de animales	1,3%	Negativa

Tabla 26. Acciones impactantes según la contribución al impacto global de la Etapa de Abandono

Los principales subfactores afectados positivamente, son aquellos que en la Etapa de Operación y Mantenimiento potencialmente podían sufrir alguna consecuencia debida a la presencia del Proyecto como es el caso de la Incidencia Visual (10,3%). Esto pone de manifiesto el éxito de las tareas de abandono y la restitución del ambiente a las condiciones previas al Proyecto.

Las afectaciones negativas sobre los subfactores están relacionadas con las actividades a realizar durante la obra.

Es de destacar que la afectación negativa de la acción de Desempleo sobre los subfactores Empleo Directo e Indirecto y Actividad Económica es compensada por la generación de puestos de trabajo durante la Etapa de Abandono y la diversidad de fuentes laborales con las que cuenta la zona del Proyecto.









Cliente. SoWiTec Argentina SRL	
Autor, Scudelati & Asociados SRL	

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

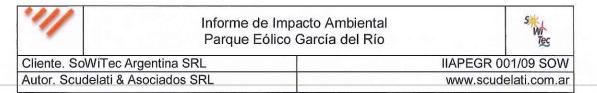
Sistema	Medio	Factor	Subfactor	% Absoluto de Afectación sobre los Subfactores	Afectación
SOCIO ECONÓMICO	Socio económico	Sociedad	Actividad económica	15,0%	Positiva
SOCIO ECONÓMICO	Socio económico	Personal Ocupado	Salud del Personal	14,5%	Negativa
SOCIO ECONÓMICO	Socio económico	Sociedad	Salud de la Población Cercana	13,7%	Negativa
FISICO NATURAL	Perceptivo	Paisaje	Incidencia visual	10,3%	Positiva
FISICO NATURAL	Inerte	Aire	Calidad de aire	7,8%	Negativa
FÍSICO NATURAL	Biótico	Vegetación	Estrato herbáceo y arbustivo	6,3%	Positiva
FISICO NATURAL	Biótico	Fauna	Mamíferos	5,9%	Positiva
FISICO NATURAL	Inerte	Agua	Agua superficial	5,6%	Negativa
FISICO NATURAL	Inerte	Suelo	Edafología	5,3%	Positiva
FISICO NATURAL	Inerte	Suelo	Topografía	5,0%	Positiva
SOCIO ECONÓMICO	Socia económico	Sociedad	Empleo directo e indirecto	4,0%	Negativa
FISICO NATURAL	Biótico	Fauna	Avifauna	3,8%	Positiva
FISICO NATURAL	Inerte	Agua	Agua subterránea	2,7%	Negativa

Tabla 27. Afectaciones sobre los subfactores. Etapa de Abandono



10 de Septiembre de 2009

Página 149 de 177



9 GESTIÓN AMBIENTAL

9.1 MEDIDAS DE PREVENCIÓN Y MITIGACIÓN DE IMPACTOS

Debajo se indican las medidas generales de prevención y mitigación de impacto para todas las Etapas del Proyecto. Medidas específicas para las acciones impactantes aparecen en cada una de las Fichas de Impacto sobre cada Subfactor (ver **Anexo VI**).

Para la aplicación de las distintas Medidas de Prevención y Mitigación correspondientes a cada Etapa del Proyecto, debajo se indican los responsables para cada una de ellas:

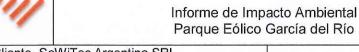
Etapa del Proyecto	Responsable
Construcción	Responsable de Salud, Seguridad y Medio Ambiente de la Empresa. Contratistas.
Operación y Mantenimiento	Responsable de Salud, Seguridad y Medio Ambiente de la Empresa. Personal de Mantenimiento. Contratistas.
Abandono	Responsable de Salud, Seguridad y Medio Ambiente de la Empresa. Personal de Mantenimiento. Contratistas.

Tabla 28. Responsables de aplicación de las medidas de Prevención y Mitigación.

9.1.1 MEDIDAS GENERALES DE PREVENCIÓN

- Para el ingreso y egreso al Área del Proyecto, sólo se emplearán los caminos de acceso y servicio preexistentes y/o construidos a tal efecto. El acondicionamiento de los preexistentes se llevará a cabo minimizando la modificación de la topografía y el relieve.
- Se minimizará el tránsito de vehículos y personal. Se circulará respetando todas las señales viales y se procederá, de ser necesario, a humedecer caminos y áreas para evitar la generación de material particulado en suspensión.
- El estacionamiento de los vehículos se efectuará en sectores previamente delimitados e identificados en el acceso al Área del Proyecto y alejados de cualquier tipo de agente propagador de fuego.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 NR. OPUS:3454





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

- Todos los vehículos que ingresen al Área del Proyecto se encontrarán en perfectas condiciones de mantenimiento, evitando así potenciales derrames de combustibles y/o aceites.
- Se deberá implementar la prohibición de encender fuego en el Área del Proyecto, dada la existencia de vegetación altamente combustible. Se colocará señalética adecuada que indique el Riesgo de Incendio.
- Se prohibirá la circulación de vehículos a velocidades superiores a 40 km/h colocando señalética vial adecuada en caminos/accesos y capacitando al personal en procedimientos de manejo en el interior del Área.
- Se requerirá a los contratistas la Verificación Técnica Vehicular de los vehículos con el objetivo de disminuir las emisiones difusas de gases de combustión y la generación de ruido de vehículos que carezcan de mantenimiento.
- En la medida de lo posible, el mantenimiento de los vehículos deberá ser realizado fuera del Área del Proyecto. De realizar estas tareas en el Área del Proyecto, las mismas, deberán efectuarse protegiendo el suelo con un film de polietileno de alta densidad.
- Se deberá implementar la prohibición de efectuar movimientos de personal y maquinaria fuera de las áreas de trabajo y caminos, con la finalidad de evitar afectaciones innecesarias al estrato herbáceo y arbustivo. De ser estrictamente necesario, se deberá circular por sobre la vegetación, a fin de minimizar los efectos sobre el medio.
- Se capacitará al personal propio, contratado y/o a terceros en temas específicos de Gestión de Residuos, Seguridad e Higiene y Medio Ambiente.
- Se deberá realizar una correcta Gestión de Residuos. Se deberá contar con un Predio Transitorio de Residuos equipado con film de polietileno de alta densidad en el suelo y barreras para la contención de derrames (Etapa de Construcción / Abandono). Se deberá propiciar el traslado frecuente de residuos domiciliarios a rellenos sanitarios habilitados por la Autoridad Ambiental Competente. Es conveniente disponer los residuos en recipientes separados, según se trate de: chatarra, asimilables a domésticos, de obra y especiales, siguiendo las normativas existentes sobre la clasificación, recolección, tratamiento y disposición final. Esto estará a cargo del contratista durante la Etapa de Construcción y de la

Lic, MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BT401 N.R. PPOS.3454

10 de Septiembre de 2009

Página 151 de 177





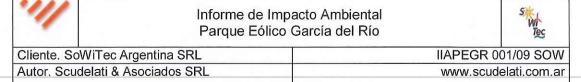
Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Empresa en las Etapas restantes. En el caso de los residuos que pudieran ser transportados por el viento (cartones, papeles, cintas de embalaje, etc.) es conveniente que los recipientes que los contengan, posean una red para evitar su voladura.

- Los efluentes cloacales de los baños químicos (Etapa de Construcción y Abandono), deberán ser retirados periódicamente por una empresa habilitada.
- Cuando las condiciones meteorológicas sean tales que impliquen un riesgo sobre el personal, los equipos u otros factores ambientales, se suspenderán las tareas hasta el momento en que el riesgo haya dejado de existir. Los días de intenso viento se suspenderán las tareas.
- Se prohibirá la afectación adrede de la ganadería existente, fauna y flora autóctona.
- Los tanques de combustibles (Etapa de Construcción y Abandono) deberán ser colocados dentro de bateas de contención para su traslado o en bateas de hormigón, equipadas con pileta drenaje a una pileta de decantación que pueda acopiar el mayor porcentaje de su volumen.
- El abastecimiento de combustibles y lubricantes a las máquinas deberá realizarse cuidadosamente dentro de las estructuras temporales destinadas a este fin (depósito) evitando derrames que afecten al suelo. Estas estructuras deberán estar provistas de piso de hormigón y canaletas para la contención de derrames.
 Durante la Etapa de Construcción, el suelo deberá ser protegido con film de polietileno de alta densidad.
- Se evitará la alteración de escorrentías de agua superficial, provocada por las excavaciones, los movimientos de suelo, entre otras posibles acciones. En caso de ser necesario, al finalizar las tareas se tomarán medidas de adecuación para recomponer la topografía del sitio afectado.
- Se prohibirá arrojar residuos de cables y aquellos contaminados con sustancias peligrosas en las zanjas abiertas.
- Se deberá prohibir el consumo de alcohol y drogas en el Área del Proyecto.
- Se deberá proveer al personal de todos los equipos de protección necesarios para asegurar las condiciones de salubridad y seguridad que establecen las normas de

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ

Página 152 de 177



higiene y seguridad industrial vigentes. El mismo deberá ser capacitado sobre su correcto uso.

- El personal deberá estar capacitado en temas específicos de seguridad e higiene.
- La Empresa y los contratistas deberán contar con los correspondientes seguros de accidentes personales o ART, según corresponda, conforme a lo requerido por las leyes laborales vigentes.
- El personal deberá contar con el examen psicofísico previo al inicio de su labor en el Proyecto.
- El área médica de las instalaciones temporales deberá estar equipada para brindar los primeros auxilios (suero antiofídico) y deberá contar con personal idóneo.
- Los sitios de peligro deberán estar señalizados con carteles de aviso.
- Las instalaciones que operen con tensión eléctrica deberán estar desenergizadas cuando se realicen tareas en ellas.
- Las instalaciones fijas, los vehículos y los depósitos de combustibles deberán contar con matafuegos habilitados, según la normativa vigente.
- El manejo de herramientas, equipos de obra y vehículos pesados, deberá ser efectuado por personal capacitado.
- En caso de ser necesario efectuar soldaduras, los fuertes vientos que se dan en la zona y la frecuencia de los mismos hace imprescindible extremar precauciones, evitando que puedan dispersarse las chispas.
- Todos los vehículos serán operados por personal con conocimiento de prácticas de manejo profesional.

9.1.2 MEDIDAS GENERALES DE MITIGACIÓN

- El personal en general deberá estar capacitado para brindar primeros auxilios.
- Dentro del plan de tareas deben quedar perfectamente definidas las responsabilidades de cada equipo interviniente, según el Plan de Gestión a utilizarse.
- Deberán cumplirse todos los requisitos de seguridad, tales como avisos, comunicación permanente, verificación de uso de elementos de seguridad por el personal, coordinación de equipos, etc.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.F.: B-BI 401 N.R. OPDS:3454





Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

- Se propiciará la minimización del tiempo de obra.
- Las zanjas realizadas para el cableado subterráneo deberán permanecer abiertas el menor tiempo posible.
- En caso de ocurrir un derrame de sustancias peligrosas, el mismo deberá ser contenido, se deberá remediar el sector afectado recogiendo el derrame y enviándolo al Área Transitoria de Residuos Especiales. Se deberá contar con un recipiente con polvo absorbente, arena o diatomita para esparcir sobre la misma.
- Durante las construcciones se deberá realizar el menor movimiento de tierra posible (dadas las condiciones de relieve de llanura), respetando las medidas y dimensiones preestablecidas en el ya mencionadas, a fin de producir la menor alteración del paisaje (principalmente geoformas, suelo y vegetación).
- Dada la naturaleza plana del relieve en una gran proporción del predio, los movimientos de suelos vinculados a la adecuación del camino de acceso y de servicio, deberán ser mínimos evitando tareas de nivelación o corte de pendientes y realizando las tareas exclusivamente en las franjas de sendas a ser removidas y evitando en todo momento extenderse fuera de estos límites, ya sea por circulación de maquinarias y/o derrames de material sobrante.
- Periódicamente se deberá realizar el mantenimiento de alambrados, caminos laterales, huellas y/o cualquier obra menor de carácter rural que se haya afectado.
- En caso que durante la circulación de maquinarias, operación de equipos y transporte de materiales, los alambrados o tranqueras sean dañadas, al finalizar las tareas se deberá reparar los mismos, a fin de evitar conflictos con el superficiario.
- Periódicamente se deberá realizar el mantenimiento de pendientes o líneas de drenaje, modificados por los caminos de acceso.
- Los desechos producidos durante las tareas de obra deben tener una disposición final apropiada.
- Antes de la puesta en marcha del Parque Eólico, se deberá tener la certeza de que el mismo se encuentre en perfectas condiciones de operatividad. Para ello se realizará una serie de operaciones que incluye, entre otras tareas, la verificación de la compactación en las fundaciones, control de los resultados de laboratorio de





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

materiales de todas las fundaciones y torres, situación de circulación por los corredores para el futuro mantenimiento, control de puesta a tierra, etc. (Etapa de Operación).

- Los sitios de peligro deberán estar señalizados con carteles de aviso. Las instalaciones que trabajen con tensión deberán estar bien señalizadas.
- Todas aquellas instalaciones propensas a generar explosiones o incendios deberán contar con un sistema de prevención contra incendios adecuado o sensores, equipando todos los sectores con matafuegos especiales para incidentes eléctricos.

9.2 MEDIDAS DE RESTAURACIÓN

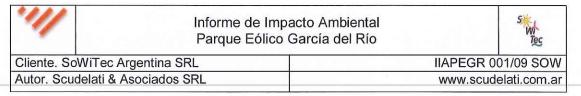
A continuación se enuncian las medidas de restauración de los sitios afectados que se deberán efectuar durante la Etapa de Abandono con el objetivo de minimizar los impactos ambientales que se pudieran producir.

- Evaluación ambiental preliminar para verificar que no existan indicios de pasivos ambientales.
- Reconformación de la geomorfología y patrones de drenaje del área.
- Generación de condiciones que propicien la recuperación natural de la flora de la zona, incluyendo tareas de aireación del suelo y reposición de la capa vegetal.
- Disponer los residuos en recipientes o sectores separados, según se trate de chatarra, asimilables a domésticos, de obra o especiales, siguiendo las normativas existentes sobre clasificación, recolección, tratamiento y disposición final, a cargo del contratista de las obras.
- Cualquier camino no requerido después de la Etapa de Abandono debe cerrarse y dejar el sitio en condiciones lo más semejantes a las originales, excepto que el propietario o los propietarios lo requieran para su uso.

LIC. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: 8-81-401 NR. OPDS:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 155 de 177



10 PLANES DE MONITOREO AMBIENTAL Y DE CONTINGENCIAS.

10.1 PLAN DE MONITOREO AMBIENTAL

Dadas las características del Proyecto debajo se indican los monitoreos a realizar y la periodicidad de los mismos, como parte de las medidas de Gestión Ambiental.

Variable a medir	Etapa	Ubicación	Cantidad de Muestras	Frecuencia
Material Particulado Fracción Toráxica Respirable	Construcción y Abandono Operación	Sectores de obra	A determinar	Bimestral
		Sectores de obra	A determinar	Bimestral
Ruido Laboral		Zona de tareas de Aerogeneradores	A determinar	Anual
Ruido Ambiental		En el entorno de la Parte 1 (Sur)	A determinar	Anual
Material Particulado Sedimentable		En el entorno de la Parte 1 (Sur)	Tres. Una (1) a barlovento y dos (2) a sotavento	Anual

Tabla 29. Plan de Monitoreo Ambiental

10.2 ACCIONES DE COMUNICACIÓN

Dentro de las medidas a tener en cuenta para una adecuada Gestión Ambiental, se sugiere que la Empresa realice acciones de comunicación hacia la comunidad cercana al Área del Proyecto, informando a través de folletería o diálogo directo, las ventajas del Proyecto a realizar y las tareas que se llevarán a cabo principalmente durante la Etapa de Construcción (movimiento de suelo, tránsito, entre otras).

10.3 PLAN DE CONTINGENCIAS

Según la reglamentación nacional y provincial, la Empresa deberá contar con un **Plan de Contingencias**. Debajo se establecen los lineamientos básicos que contiene el mismo.

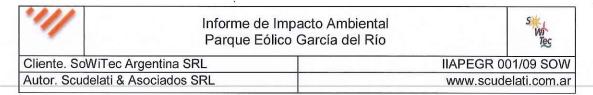
01. CONSIDERACIONES GENERALES:

El Plan de Contingencias es el instrumento que, ejecutado por un grupo de respuesta capacitado y adiestrado, provee las normas operativas y la información necesaria para

10 de Septiembre de 2009

Página 156 de 177





minimizar las posibles consecuencias que pudieran ocurrir durante la construcción y operación del Parque Eólico García del Río.

El contenido del Plan de Contingencias provee una guía de las principales acciones a tomar ante una emergencia, debiéndose completar por las empresas contratistas adecuándolo al Proyecto y a la zona. Estas Normas deben ser revisadas y corregidas cuando existan variaciones importantes en las condiciones iniciales que le dieron origen.

02. OBJETIVOS Y POLÍTICAS

02.01. Objetivos

El objetivo implícito del presente Plan de Contingencias es la salvaguarda de la vida humana y la preservación del medio ambiente en general. Este concepto no puede ser afectado por ninguna consideración o acción especulativa.

El objetivo explícito del Plan de Contingencias es, producida una contingencia, minimizar los efectos de la misma, desarrollando acciones de control, contención, recuperación y, cuando fuera necesario, de restauración o mitigación de daños.

02.02. Políticas

El presente Plan de Contingencias establece la organización y los procedimientos para ser utilizados en respuesta a una potencial contingencia. Un componente fundamental de estos procedimientos es la fase de "alerta", la cual provee mecanismos para:

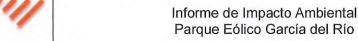
- Iniciar procedimientos de control para prevenir una situación de emergencia.
- Reducir el número de personal expuesto a una situación peligrosa.
- Facilitar la movilización en tiempo y en forma de los recursos de emergencia.

El **Alerta** debe ser declarado con la suficiente rapidez como para permitir que el personal se organice y obtenga la información adicional para hacer frente a la situación, desarrollar y evaluar cursos de acción alternativos.

Se considera más prudente dar un alerta como una medida precautoria que demorar las acciones hasta que realmente exista la contingencia. El plan permite pasar rápidamente de la situación de Alerta a la situación de **Respuesta**.



Página 157 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

Los procedimientos del Plan de Contingencias reconocen que el **jefe de obra o el supervisor de operación** tienen la capacidad de adoptar la decisión final en situaciones donde esté en juego la seguridad del personal.

Cada contingencia es única en sí misma y presenta diferentes problemas, razón por la cual no serán emitidos procedimientos de detalle. Este Plan establece la estructura para una respuesta organizada y provee listas de control individuales para cualquier situación de emergencia previsible. Los requisitos básicos para una exitosa respuesta a una contingencia son el profesionalismo, el adiestramiento, la capacitación, el sentido común, el ingenio, la rápida toma de decisiones y la precisa entrega de información.

03. JURISDICCIÓN

Teniendo en cuenta la ubicación del Parque Eólico García del Río, a los efectos ambientales, durante y después de la contingencia, debe darse participación a las Autoridades de la provincia de Buenos Aires.

04 FASES Y ETAPAS DE UNA CONTINGENCIA

Las fases de una contingencia son divididas en detección y notificación, en evaluación e inicio de la acción y en control de la contingencia.

Fases de una contingencia

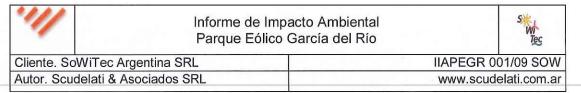
Si se produjera una variación en los parámetros normales, el encargado de la obra procederá de inmediato a notificar al jefe de obra o al supervisor de operación y, de ser necesario, se ordenará la puesta en ejecución del Plan de Contingencias y la puesta en estado de alerta del **Grupo de Respuesta**.

Evaluación e inicio de la acción

Una vez producida la contingencia y evaluada la situación de iniciarán las mediadas de control y de contención de la misma, con la posibilidad de que sea necesaria la evacuación de heridos y toda otra acción que se considere necesaria.

MARIA LAUPE MUÑOZ

Página 158 de 177



Control de Contingencia

El control de una contingencia amerita una rápida respuesta tanto de la alerta como del Grupo de Respuesta, quienes deben actuar en consecuencia de la alerta producida tomando el control de la situación lo más rápido posible y poniendo en ejecución todo lo planificado previamente para tal caso.

Etapas de una contingencia

Se clasifican en cuatro etapas dependiendo de las siguientes características:

Nivel 1: No hay peligro fuera del área donde ocurre la contingencia. La situación puede ser manejada completamente por personal propio. Esta contingencia puede ser informada a la mañana siguiente.

Nivel 2: No hay peligro inmediato fuera del área donde ocurre la contingencia pero existe un peligro potencial de que la misma se extienda más allá del límite del sector. El gerente del proyecto y/o Parque y demás personal jerárquico deben ser informados tan rápido como sea posible.

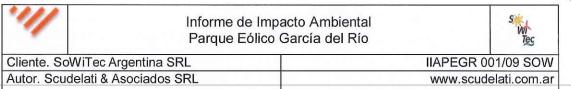
Nivel 3: Se ha perdido el control de las operaciones. Puede haber muertos o heridos graves entre el personal o el público o derrames de sustancias peligrosos (aceites/combustibles) que afecten al medio. El gerente del Proyecto y demás personal jerárquico deberán ser informados tan rápido como sea posible.

Nivel 4: Se ha perdido el control de las operaciones. Existen muertos o heridos graves entre el personal o terceros o derrames de sustancias peligrosos (combustibles) que afecten al medio. El gerente del Proyecto y demás personal jerárquico debe ser informado tan rápido como sea posible.

El **Grupo de Respuesta** debe utilizar con la máxima eficacia los medios humanos y materiales de que se dispone. Se deberá indicar al mismo de una guía de las principales acciones que deben tomarse en cada una de las probables contingencias, que se detallan a continuación:

- Derrame de combustible
- Incendio y explosión

LIG. MARIA LAUFA MUÑOZ M.P.: B-BI 407 N.B.: OFUS: MAG Página 159 de 177



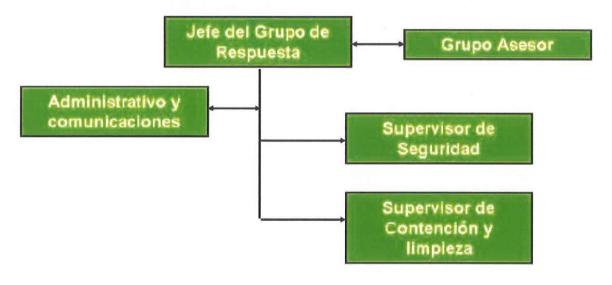
- Accidente con heridos graves
- Vulneración de la seguridad
- Accidente vial
- Cortocircuito
- Electrocución
- Accidentes operativos

Para cada una de las contingencias indicadas precedentemente se desarrollará el Plan de Contingencias específico con los detalles inherentes de las tareas a realizar.

05. ESTRUCTURA Y FUNCIONES DEL GRUPO DE RESPUESTA

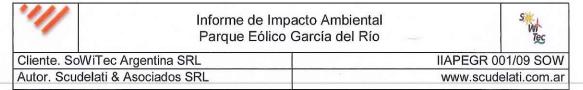
La fase más crítica de una emergencia es la **primera respuesta**. Una vez que la situación ha sido evaluada y se haya notificado al personal clave, se pondrá en marcha la organización que sea necesaria para la respuesta. De tal manera, el organigrama responderá a cada tipo y a cada nivel de emergencia que se produzca, las medidas que se adopten durante las primeras horas son fundamentales para evitar la expansión de la emergencia y sus efectos.

La organización que se muestra a continuación es la del grupo de respuesta.



Esquema 01. Grupo de Respuesta

MARIA LA LES MUÑOZ MP: B-BI 401 N.M. OPDS:3454



El **Supervisor de Contención y Limpieza** también cubre las funciones de recuperación y disposición de residuos según la normativa vigente.

Los cargos provistos en el organigrama del grupo de respuesta estarán cubiertos por:

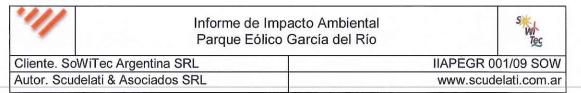
- Jefe de Grupo de Respuesta
- Supervisor de Seguridad
- Supervisor de Contención y limpieza
- Administrativo y comunicaciones
- Grupo Asesor (compuesto por Asesor legal, Asesor en Medio Ambiente, Asesor en Relaciones Públicas).

Todos los integrantes del Grupo de Repuesta deberán mantener actualizada la totalidad de la información que sea necesaria, en su área, en caso de contingencia. Para tal fin, cada vez que se produzca alguna modificación, lo informarán al Jefe de Grupo de Respuesta.

06. ROL DEL JEFE DEL GRUPO DE RESPUESTA

- Conocer perfectamente el rol de funciones de todos y cada uno de los miembros del Grupo de Respuesta.
- Convocar a los miembros del Grupo de Respuesta al tomar conocimiento de la contingencia y de acuerdo a la magnitud de la misma.
- Planificar el inicio de las operaciones.
- Supervisar la celeridad de las acciones planeadas y/u ordenadas teniendo presente que la mayor brevedad del tiempo de respuesta, es factor primordial para mantener la seguridad y evitar accidentes.
- Autorizar la contratación de insumos, de equipos y de los servicios necesarios.





- Mantener permanentemente informadas a las autoridades de la Empresa.
- Asumir la responsabilidad final en la toma de decisiones.
- Verificar que el administrativo mantenga el registro de las tareas realizadas y de los gastos producidos durante la contingencia.
- Administrar los medios, autorizando su incremento o reducción a medida que se suceden los acontecimientos.
- Elaborar el informe sobre la contingencia.

07. ROL DEL SUPERVISOR DE SEGURIDAD

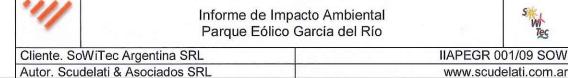
- Controlar el correcto funcionamiento de todos los equipos generales y equipos personales de seguridad.
- Asesorar sobre las medidas que procede adoptar con el fin de evitar accidentes personales.
- Mantener adecuado control sobre las normas de higiene y seguridad industrial que se aplican a las operaciones que se desarrollan durante la contingencia.
- Obtener los elementos necesarios para su tarea, incluyendo una cámara fotográfica, video filmadora y un grabador.
- Establecer comunicación con el Jefe del Grupo de Respuesta y con las oficinas centrales.
- Verificar el estado de los equipos propios y distribuirlos.

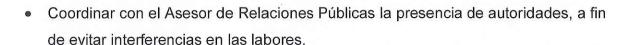
08. ROL DEL SUPERVISOR DE CONTENCIÓN Y LIMPIEZA

- Determinar la cantidad de cuadrillas de operarios y sus pertinentes relevos, como así también de todo el equipamiento necesario.
- Verificar que la disposición de residuos sea acorde con las normas de conservación del medio ambiente.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 NR. OPDS:3454

www.scudelati.com.ar





Estudiar la conveniencia de aplicar otras técnicas y/o equipos.

09. ROL ADMINISTRATIVO Y COMUNICACIONES

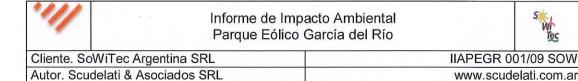
- Llevar, desde el momento de su convocatoria, la relación detallada de los sucesos. Establecer un sistema de recepción de informes y comunicaciones del los miembros del Grupo de Respuesta.
- Contratar equipos, si fuera necesario a fin de asegurar las comunicaciones. Mantener una permanente contabilidad de los gatos incurridos
- Mantener actualizada la información correspondiente a la reunión diaria del Grupo de Respuesta.
- Hacer un resumen sintético de los principales acontecimientos elevándolo al Jefe del Grupo de Respuesta.
- Requerir la totalidad de la información registrada por los miembros del Grupo de Respuesta.

10. ROL DEL ASESOR LEGAL

- Asesorar al Jefe del Grupo de Respuesta sobre las posibles implicancias legales que pudieran producir las acciones planeadas.
- Prever los posibles reclamos que pudieran surgir como producto de la contingencia.
- Colaborar con el Asesor de Relaciones Públicas en la preparación de las respuestas a los medios de difusión y las autoridades pertinentes.

11. ROL DEL ASESOR EN MEDIO AMBIENTE

Mantener contacto con las Autoridades Ambientales competentes, a fin de intercambiar opiniones sobre el Plan de Acción.



 Verificar que las acciones que se realicen estén en un todo de acuerdo con lo convenido con las Autoridades Ambientales.

12. ROL DEL ASESOR RELACIONES PÚBLICAS

 Establecer comunicación con los medios de difusión y las autoridades competentes.

13. CONTINGENCIAS POR DERRAME DE COMBUSTIBLES O ACEITE

La misma podrá tener como origen incorrectas maniobras, durante la etapa de construcción y accidentes viales, que generen derrames de combustible (gasoil) o el derrame de aceite refrigerante de aerogeneradores, etc.

Es deber del Jefe del Grupo de Respuesta contener los mismos con elementos absorbentes (arena, diatomita, etc) y retirar a la brevedad los residuos utilizando palas plásticas, tambores/volquetes enviándolos a tratamiento/disposición final según lo requerido por la normativa ambiental vigente. Todo el personal involucrado en la tarea deberá usar el Equipo de Protección Personal requerido para la misma. Terminada la labor se deberá escarificar y revegetar el área contaminada.

14. CONTINGENCIAS POR INCENDIO Y/O EXPLOSIÓN

14.01. Estructura del grupo de incendio. Dada la urgencia y espontaneidad que genera un incendio/explosión el Grupo de Respuesta deberá formarse en los primeros momentos con el personal presente en la obra y/o instalaciones operativas para los casos del **Nivel 1 y 2**, solicitando un mayor apoyo para el **Nivel 3.** En caso de incendios potencialmente graves se deberá dar parte a los bomberos de la zona con celeridad.

14.02. Capacitación requerida. Deberán estar capacitados en el uso y clases de matafuegos como así también en el correcto funcionamiento a nivel de sincronización en las tareas que pueden ser de mitigación, rescate y atención primaria en caso de heridos. Se recomienda contar con un profesional médico como asesor y responsable para la capacitación permanente en estos temas.

Lic. MARIA LAURA MUNUZ N.P.: B-BI 401 N.R. OPDS:3464 Página 164 de 177

41



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río



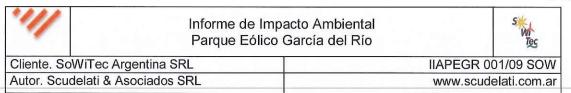
Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

10 de Septiembre de 2009

M.P.: B-BI 401

Página 165 de 177

41



14.03. Características de los Niveles de Contingencia Incendio/Explosión.

NIVEL	DESCRIPCIÓN	RESPONSABLE	RECURSOS
1	Incendio menor no relacionado con la operación de los aerogeneradores y estructuras permanentes.	El observador inicial que detecte el incendio.	Extintores
2	Incendio mayor no relacionado con la operación de los aerogeneradores y estructuras permanentes.	Jefe de Grupo de Respuesta hasta la llegada de bomberos	Ídem Nivel 1 con el apoyo de bomberos
3	Incendio mayor que afecte a los aerogeneradores y estructuras permanentes y que pueda generar una explosión.	Ídem Nivel 2 hasta la llegada de los bomberos	Ídem Nivel 2 con el apoyo de bomberos zonales y regionales

Tabla 30. Niveles de Contingencia Incendio/Explosión

14.04. Equipos disponibles para la Contingencia Incendio/Explosión. Se informarán posteriormente según el material que se disponga en cada sección del parque.

15. EVACUACIÓN DE HERIDOS GRAVES

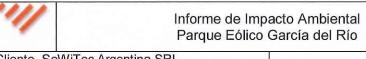
Los procedimientos aplicarán a cualquier tipo de herida que sufre el personal afectado a la construcción y operación del Parque Eólico y por cualquier tipo de contingencia.

Se deberán prever la atención primaria del personal en el área del proyecto. De ser necesario en virtud de la complejidad que requiera el tratamiento, se evacuará al herido a Bahía Blanca o Tornquist. El médico interviniente decidirá la derivación del herido, según el estado del mismo.

La evacuación podrá ser por avión a Buenos Aires, en aquellos casos en que el herido esté grave y exista disponibilidad de aeronaves. Si el herido presentara quemaduras mayores a 2º grado debe ser evacuado al Instituto del Quemado, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.



Página 166 de 177





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

En caso que por un accidente falleciera un operario de la Empresa, el Jefe de Obra/ Gerente del Parque informarán de inmediato a la policía provincial para que se labren las actuaciones judiciales pertinentes y a la oficina del personal para la notificación de los familiares y a la compañía de seguros. Si el personal es contratado se informará a la empresa correspondiente para que ella trasmita la noticia a los familiares del occiso. A la brevedad posible elevará a la oficina de personal la documentación y elementos personales del fallecido, como así también un informe escrito y detallado, firmado por el jefe de obra/gerente del parque y por los testigos del accidente. En todos los casos, se preservará el lugar del accidente para facilitar la investigación judicial, a menos que resulte imprescindible a fin de minimizar o eliminar el riesgo de un peligro mayor para el personal, la instalación o el medio ambiente.

16.- VULNERACIÓN DE LA SEGURIDAD

Se considerará que la seguridad se vulnera en caso de:

- Acción terrorista.
- Sabotaje.

Cualquiera de las dos alternativas previstas con anterioridad puede ser precedida por la amenaza de bomba o constituir una acción en si misma.

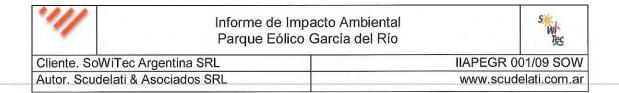
Ante cualquiera de las acciones antedichas se deben adoptar las siguientes medidas:

- Informar a la brevedad, a la autoridad policial provincial más cercana.
- No adoptar una actitud de resistencia, pero tratar de limitar el posible daño al personal, a las instalaciones, a las operaciones y al medio ambiente. Si la comunicación con el exterior ha sido cortada, tratar prudentemente que sean restablecidas.

Ante la amenaza de haberse colocado una bomba:

- Desalojar al personal en orden hacia un lugar seguro
- Dar aviso de inmediato a la policía del lugar.

Lic. MARM LAURA MUNUZ M.P.: B-BI 401 N.N. OPDS:3464 Página 167 de 177



En caso de encontrarse un objeto sospechoso, el mismo no debe ser tocado y deben adoptarse las siguientes medidas:

- Despejar el área e informar a la policía, solicitando el envío de un equipo capacitado para desactivar explosivos.
- Ubicar al equipo contra incendios en un lugar conveniente y protegido.
- Suspender las operaciones en la medida en que lo requieran las circunstancias.

17. ACCIDENTE VIAL

El ámbito de aplicación se encuentra relacionado con el área del Proyecto o en la ruta que atraviesa el Proyecto. Comprende a los accidentes de transito ocurridos con vehículos del proyecto y que estén involucrados en el mismo personal y/o vehículos del grupo constructor o sus contratistas y/o encargados de la operación del Parque Eólico.

La primera persona que observe el accidente o que participe del mismo informará al jefe de obra/gerente del parque a la brevedad, dando prioridad a la atención humana si así fuese necesario. La información a brindar es la siguiente.

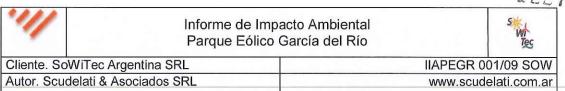
- Nombre del informante
- Localización del accidente
- Cantidad de personas involucradas y nombres de las mismas (si se conocieran con certeza)
- Cantidad de heridos y nombres de los mismos (si se conocieran con certeza)
- Nombre de la empresa contratista.

De inmediato procederá a cuidar de los heridos, prevenir posibles incendios y señalizar el camino. Se prevendrá la posibilidad de incendio cerrando el contacto del vehiculo y verificando que no halla derrames de combustibles. Si los hubiera, se deberá taparlos con material absorbente. Debe resguardarse el lugar del accidente, especialmente si el mismo ha ocurrido en una curva del camino, colocando balizas para prevenir a loa vehículos que se acerquen. Mientras se espera la llegada de la ambulancia se cuidará que los heridos reciban los primeros auxilios por personal capacitado en la materia. La

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ MP.: B-BI 401 N.R. OPDS:3454 Página 168 de 177

L





persona de mayor jerarquía disponible y más cercana informará del accidente a la policía provincial. Se deberán mantener intactas todas las pruebas posibles, hasta la llegada de las Autoridades policiales, excepto que se adopten medidas para evitar un mal mayor. Una vez completado el informe del accidente, girar el mismo a la oficina del personal.

18. CORTOCIRCUITO

Estos pueden ser producidos por averías varias. Según el tipo de averías pueden generar derrames de aceite, seguido de incendio o incendio con la posibilidad de impulsar partes de material constituyente.

En éstos casos se deberán tomar las medidas adecuadas para contingencias de derrames y de incendios/explosiones. En caso que existan heridos, mientras se espera la ambulancia no se deberá moverlos pero, si las hubiera, se detendrán las hemorragias y se cuidará que los heridos reciban aire. Los primeros auxilios serán realizados exclusivamente por personal capacitado en la materia.

A la llegada de la ambulancia y luego de verificar el estado de los heridos el Jefe de Obra/ Gerente del Parque o quien lo reemplace en su ausencia, tomará la decisión para activar el plan de evacuación.

19. ELECTROCUCIÓN

El personal que trabaja en el parque puede recibir descargas eléctricas si trabaja en forma negligente o no sigue las normas de seguridad exigidas por la empresa. De ocurrir este tipo de evento el Jefe de Obra/ Gerente del Parque evacuará al herido al Hospital Municipal de Agudos de Bahía Blanca.

20. ACCIDENTES OPERATIVOS

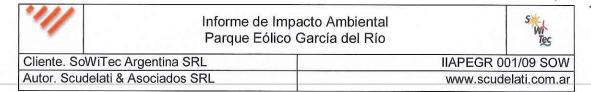
En el Parque Eólico se debe efectuar mantenimiento preventivo y correctivo de los equipos instalados como de alguna edificación (Estación de Medición). Éstos dan lugar a la existencia de talleres pequeños consistentes en un banco, una amoladora, herramientas, etc. Todos estos elementos pueden ocasionar un accidente en el

LIC. MARIA LAVIRA MUÑOZ M.P.: 8-81 401 N.B. OPD8:3454

10 de Septiembre de 2009

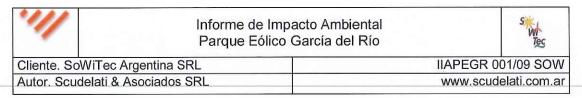
Página 169 de 177

4



personal. En caso que se produjera un accidente mientras se espera la llegada de una ambulancia, no se debe mover a los heridos y se deberán detener, si las hubiese, las hemorragias, cuidando que los afectados reciban aire. Si es necesario se aplicará respiración boca – boca.

A la llegada de la ambulancia y luego de verificar el estado de los heridos, el jefe de Obra/ Gerente del Parque o quien lo reemplace en su ausencia, tomará la decisión para activar la evacuación del herido hasta el Hospital Municipal de Agudos de Bahía Blanca.



11 RESUMEN EJECUTIVO

El objetivo del Proyecto del Parque Eólico García del Río es la construcción y operación de un Parque Eólico en cercanías de la localidad de García del Río, próxima a Bahía Blanca y Tornquist, Provincia de Buenos Aires. El Grupo SoWiTec (fundado en 1993), a través de SoWiTec Argentina SRL, es quien coordinará las actividades de montaje de cinco (5) aerogeneradores, cableado eléctrico e instalaciones permanentes (Conexión de red/Estación de medición) en el Área del Proyecto.

Las actividades a desarrollar se analizaron desde el marco normativo ambiental/laboral provincial y nacional así como desde la legislación que regula al sector Energético.

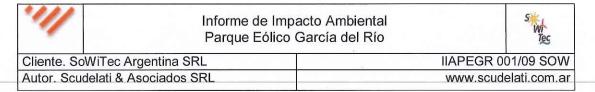
El Proyecto se inicia con una importante actividad de relevamiento de datos de campo topografía, vientos, entre otros. Los equipos aerogeneradores (marca Vestas tipo V90-2MW-HH105) y accesorios serán traídos por barco desde Alemania y transportados por camión hasta el lugar de emplazamiento, respetando las normativas de tránsito y comunicando con antelación estas actividades a la población y autoridades competentes. Para las actividades de montaje y construcción de instalaciones, la Empresa requerirá de contratistas locales, los cuales deberán respetar las normas de seguridad y medio ambiente exigidas por SoWiTec Argentina SRL conforme a la legislación vigente. La Etapa de Construcción demandará un gran número de puestos de trabajo de características eventuales hasta tanto finalice la obra. Esto generará un impacto positivo sobre la población local y regional por la generación de empleo indirecto y el incremento en los consumos de bienes y servicios.

Durante la Etapa de Construcción del Proyecto, las afectaciones más importantes sobre el medio estarán relacionadas con una obra civil de gran envergadura (salud de los trabajadores, ruidos molestos a pobladores cercanos y emisiones de material particulado que afecten a quienes transiten en las inmediaciones del predio y riesgos de accidentes de tránsito durante el transporte de los aerogeneradores).

Lic. MARIA UAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N.R. 1905:3454

10 de Septiembre de 2009

Página 171 de 1777



Una vez operativo, el Parque Eólico García del Río, tendrá una potencia instalada de 10 MW de energía limpia y colaborará con la reducción de las Emisiones de Gases Efecto Invernadero de las centrales térmicas de Argentina, suministrando energía eléctrica renovable a la red interconectada argentina (SADI - Sistema Argentino de Interconexión). El Parque Eólico García del Río permitirá colaborar en la reducción de las importaciones de electricidad procedentes de otros países para abastecer la demanda del sector energético, que ha crecido fuertemente en los últimos años y se espera que continúe con esta tendencia. La introducción de la energía eólica ayudará a garantizar la estabilidad a largo plazo del sector eléctrico, apoyando la red de energía durante los meses secos de verano, cuando las centrales hidroeléctricas no son capaces de generarla.

Como afectaciones positivas secundarias durante la Etapa de Operación se encuentra la creación de nuevos puestos de trabajo y oportunidades de negocio para proveedores de servicios durante el mantenimiento del Parque Eólico, así como un reducido número de empleos directos en los puestos de dirección y control del Parque Eólico.

Respecto a las afectaciones potencialmente negativas del Parque, dado que se trata de un proceso limpio (generación eléctrica utilizando como materia prima el viento), los efluentes o emisiones que pudieran impactar al agua, aire o suelo serán despreciables. Estas se encuentran relacionadas con potenciales contingencias. Las afectaciones negativas más significativas, potencialmente estarán dadas sobre el subfactor incidencia visual y sobre la avifauna.

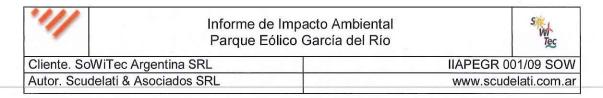
La evaluación acerca de la incidencia visual es subjetiva, teniendo en cuenta que algo que visualmente para una persona puede ser agradable, para otra puede resultar ser lo opuesto. Es de destacar que el presente Proyecto se encuentra en un área escasamente poblada (rural) y cercana a un corredor rutero de flujo de tránsito importante. Estas afectaciones negativas han sido consideradas generando las medidas de prevención o mitigación a implementar por la Empresa.



10 de Septiembre de 2009

Página 172 de 177

4



La afectación sobre la avifauna ha sido evaluada teniendo en cuenta la presencia de aves rapaces y la potencial presencia de aves migratorias que atraviesen la zona. Si bien esta afectación ha sido considerada de carácter negativo, su incidencia sobre este subfactor es reducida teniendo en cuenta el bajo número de aerogeneradores, la minimización del efecto barrera y la ausencia de líneas eléctricas aéreas.

También se analizó en forma conjunta con la Empresa el escenario de abandono y cierre del Proyecto. Aquí se establecieron las acciones de restauración del ambiente de forma tal de recomponer el medio a su estado inicial y evitar la generación de Pasivos Ambientales.

Durante el IIA se realizó el relevamiento de campo (georeferenciación de puntos, identificación de flora y fauna y aspectos sociales de la zona). Se recopiló y analizó información de la Empresa (mapas GIS, cronograma y detalle de tareas, entre otros) e información sobre geología, geomorfología hidrogeología del Área del Proyecto. Se realizó la evaluación y construyeron matrices de análisis de impacto, según lo establecido por V. Conesa Fernández Vitora (Guía metodológica para la evaluación del impacto ambiental, 1997) para cada Etapa del Proyecto. En función de los resultados obtenidos se elaboraron conclusiones, acciones de prevención/mitigación generales y particulares para cada acción impactante. Estas últimas se encuentran en el **Anexo VI – Fichas de Impacto sobre cada Subfactor**.

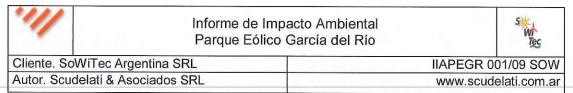
Además se elaboraron los lineamientos generales del Plan de Contingencias a utilizar por la Empresa y se estableció el Plan de Monitoreo Ambiental para las distintas etapas del Proyecto.

Como conclusión se puede observar la potencialidad positiva que tiene un Proyecto de estas características para el desarrollo económico (mejora de la seguridad energética) y la mejora en la calidad de vida. Por otro lado, dadas las dimensiones del Proyecto, se sumaría a otros emprendimientos regionales de similares características en localidades

MARIA LAURA MUÑOZ M.H.: B-BI 401 N.R:OPDS;3454

10 de Septiembre de 2009

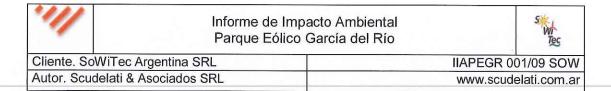
Página 173 de 177



como Mayor Buratovich y Punta Alta, por lo que es de suponer que su operación promoverá la utilización de la energía eólica en tanto en Provincia de Buenos Aires como en Argentina, y por consiguiente, el desarrollo sostenible de la provincia y del país.

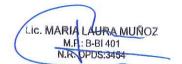
Por último, la creación y adecuada operación de un Parque Eólico fortalecerá la conciencia ecológica y ambiental de la población acerca del uso de los sistemas de suministro de energía sostenible. Por esta razón la Empresa propiciará que la comunidad esté informada en todo momento y que sus opiniones sean respetadas y aplicadas y desarrollará mecanismos para la formación y educación, no sólo en la transmisión de la tecnología, sino también en una amplia transferencia de conocimientos.

Página 174 de 177



12 BIBLIOGRAFÍA

- Bertonatti, C. y González, F. 1993. Lista De Vertebrados Argentinos Amenazados de Extinción. Boletín Técnico N° 8. Fundación Vida Silvestre Argentina. Buenos Aires.
- Cabrera, A.; Yepes, J. 1960. Mamíferos Sudamericanos. Ed. Ediar, Vol. 1 y 2. Buenos Aires. Cei, J.M., 1986. Reptiles del Centro, Centro-Oeste y Sur de la Argentina. Herpetofauna de las zonas áridas y semiáridas. Monografie IV, Museo Regionale di Scienze Naturali, Torino. Centro Editor de América Latina, 1984. Fauna Argentina: Lagartijas y otros saurios I.
- Cabrera, A. L. 1976. Regiones Fitogeográficas Argentinas. En: Enciclopedia Argentina de Agricultura y Ganadería, Tomo II. Editorial Acme S.A.C.I., Buenos Aires.
- Carrica, J. C., Rossi S. P., Albouy E. R. y A.G. Bonorino, 1992. Hidroquímica del agua subterránea del sector pedemontano de la vertiente sudoccidental de las Sierras Australes, provincia de Buenos Aires. III Jornadas Geol. Bonaerenses, Actas: 159-164. La Plata.
- Carrica J., 1998. Hidrogeología de la cuenca del Aº Napostá Grande, provincia de Buenos Aires. UNS. Tesis doctoral: 215 pp y anexos (inédita).
- Coconier, E. 2006. Reporte final Aves acuáticas en Argentina. Aves Argentinas (Asociación Ornitológica del Plata). Buenos Aires.
- Conesa Fernández-Vitora, V. 1997. Guía metodológica para la evaluación del impacto ambiental. Ed. Mundi-Prensa. 412 pp.
- De la Peña, M.R., 1994. Guía de aves argentinas. 2ª Edición. Tomos I a VI. . L.O.L.A. (Literature of Latin American), Buenos Aires.
- De Francesco F. O., 1992a. Estratigrafía del cenozoico en el flanco occidental de las sierras de Curamalal. Sierras Australes Bonaerenses. III Jornadas Geológicas Bonaerenses. Actas: 3-12.
- Dörken, W.; Dehne, E.: Grundbau in Beispielen Teil 1, Werner Verlag, Düsseldorf, 3. Auflage, 2003, 372 S.
- Fidalgo, F., F.O. de Francesco y R. Pascual, 1975. Geología superficial de la llanura bonaerense.
 VI Congreso Geológico Argentino. Bahía Blanca. Relatorio: 103-138.
- González Uriarte, M., 1984. Características geomorfológicas de la porción continental que rodea la Bahía Blanca, provincia de Buenos Aires. IX Congreso Geológico Argentino. San Carlos de Bariloche .Actas III:556-576.
- Hoffmann, M.: Zahlentafeln für den Baubetrieb, Teubner Verlag, Stuttgart, 6. Auflage, 2002, 889 S.
- INTA. 1991. Atlas de Suelos Argentinos.
- Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC). Censo Nacional de Población, Vivienda y Hogares. 2001.
- Möller, G.: Geotechnik kompakt Grundbau, Bauwerk Verlag, Berlin, 1. Auflage, 2003, 417 S.
- Mourelle, A. y Barro, F. Los Parques Eólicos y la Avifauna. Diseño de un plan de protección y vigilancia eficaz. Ambio S.A. 2004.



Página 175 de 177



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río



Cliente. SoWiTec Argentina SRL

Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW

www.scudelati.com.ar

- Narosky, T. y D. Izurieta, 1987. Guía para la identificación de las aves de Argentina y Uruguay. Asociación Ornitológica del Plata. Váquez Mazzini, editores, Buenos Aires, 345 pp.
- Olrog, C. 1982. Lista y distribución de las aves argentinas. En: Opera Lilloana
- Olrog, C. 1984. Las aves argentinas. Una nueva guía de campo. Buenos Aires, Administración de Parques Nacionales.
- Schach, R.; Otto, J.: Baustelleneinrichtung Grundlagen, Planung, Praxishinweise, Vorschriften und Regeln.
- Teruggi M., 1982. Diccionario Sedimentológico. Vol.I: Rocas clásticas y piroclásticas. Ediciones Científicas Argentinas Librart. Buenos Aires. 104 p.
- Vestas: Drawing Nr. 956019 RO.
- Zuloaga, F.O. y O. Morrone (eds.) 1996. Catálogo de las Plantas Vasculares de la República Argentina, I. Pteridophyta, Gymnospermae y Angiospermae (Monocotyledoneae). Monographs in Systematic Botany, Volumen 60; Missouri Botanial Garden, St. Louis.

Sitios Web.

- www.avesargentinas.org.ar
- www.avesdelapatagonia.com.ar
- www.avespampa.com.ar
- www.bahiablanca.gov.ar
- www.birdlife.org
- www.inta.gov.ar
- www.igm.gov.ar
- www.mapasdeargentina.com.ar
- www.maps.google.es
- www.mineria.gov.ar
- www.portalpatagonico.com
- www.segemar.gov.ar
- www.sigeolico.com.ar
- www.todo-argentina.net/geografia/parques/tornquist.html
- www.windpower.org
- www.wwf.org



10 de Septiembre de 2009

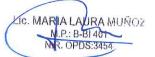
Página 176 de 177



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río



Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar



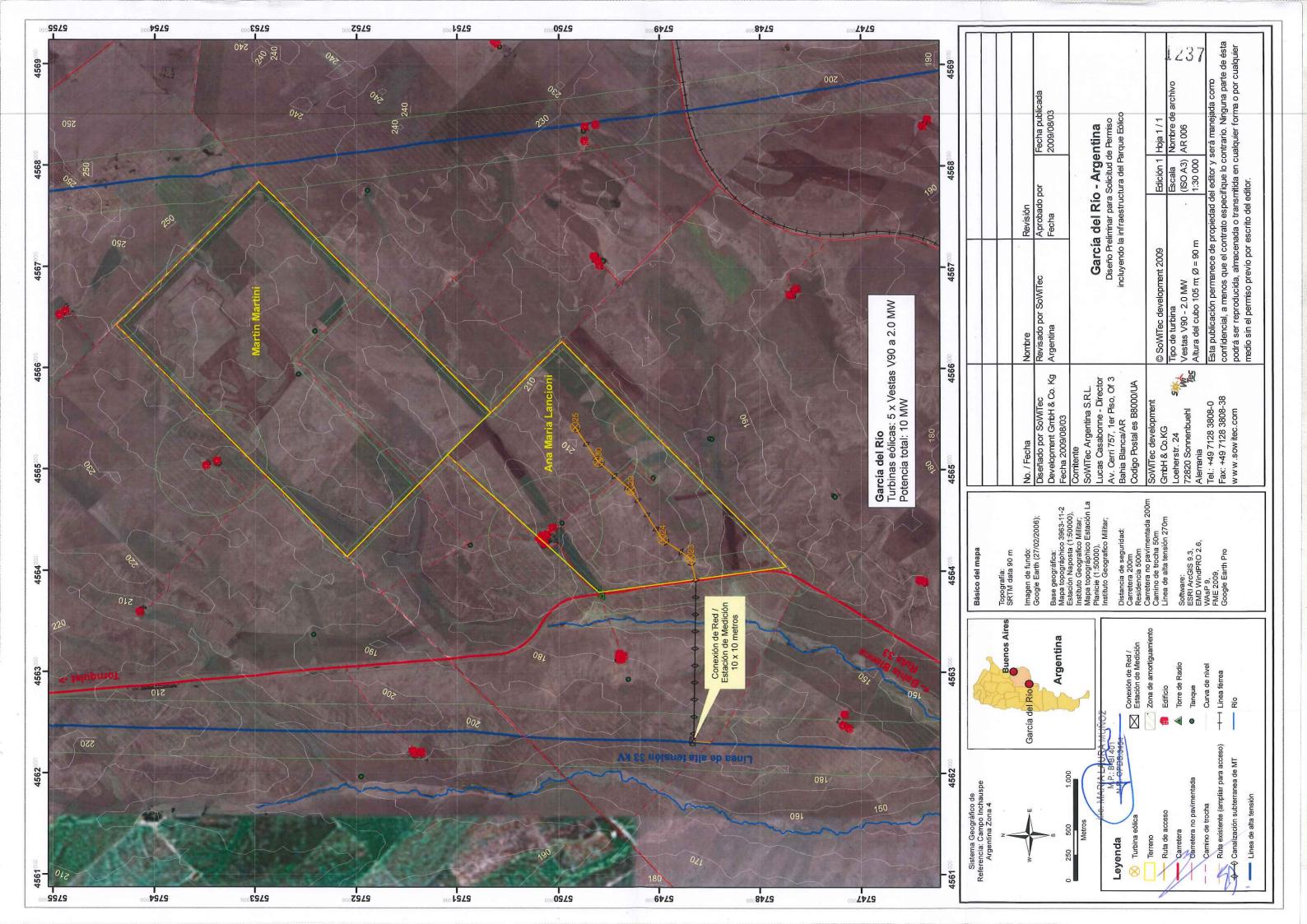
Página 177 de 177

47

Anexo I Mapa Parque Eólico García del Río



3 41.



Anexo II- Diagrama de Gantt



3/41

		2008	8			2009			2	2010			2011	Ξ			2012	2			2013		
Etapas/Actividad	Q	02	03	04	01 0	Q1 Q2 Q3 Q4	13 Q	4 0	100	93	Q4	04	02	Q3	04	9	02	03	04	2	32 C	33 C	4
Negociación y contrato con propietarios de las tierras en las que se desarrollará el Parque						1												5)-					
Mediciones de viento																							
Proceso de Permiso Ambiental																							
Conexión a la red de aplicación																							
Detalle de la planificación	•																						
Construcción																							
Procedimiento de arranque y operación																							



Anexo III - Especificacion Vestas V90

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M. P.: B-BI 401 N.R.: OPDS:3454 1/4

Class I Item no.: 950019 V07 2008-05-05

General Specification

V90 - 1.8/2.0 MW

50 Hz OptiSpeed[™] – Wind Turbine Controller 5000.02 VCS



General Specification Table of Contents

Date: 2008-05-05 Class: I Page 2 of 24

Table of Contents

1	Wind Turbine Description	3
1.1	OptiSpeed [™] Description	4
1.2	Type Approvals	4
1.3	Terrain Conditions	
1.4	Climatic Conditions	5
1.5	Grid Connection	5
1.6	General Reservations	
2	Main Data	
2.1	Wind Climate	
2.2	Power Curves – Calculated	7
2.2.1	Power Curve [kW] V90-1.8 MW Star/Delta, Mode 0	7
2.2.2	Power Curve [kW] V90-1.8 MW Star/Delta, Mode 1	
2.2.3	Power Curve [kW] V90-1.8 MW Star/Delta, Mode 2	9
2.2.4	Power Curve [kW] V90-2.0 MW Star/Delta, Mode 0	
2.2.5	Power Curve [kW] V90-2.0 MW Star/Delta, Mode 1	
2.2.6	Power Curve [kW] V90-2.0 MW Star/Delta, Mode 2	. 12
2.3	Annual Output Estimate	
2.4	Noise Curves, Calculated	
3	Technical Specifications	
3.1	Rotor	
3.2	Blade	
3.3	Blade Bearing	
3.4	Blade Hub	
3.5	Main Shaft	
3.6	Bearing Housing	
3.7	Main Bearings	
3.8	Machine Foundation	
3.9	Yaw System	
3.10	Yaw Gears	
3.11	Tower (Steel)	
3.12	Gearbox	
3.13	Couplings	. 21
3.14	Generator with VCS	. 21
3.15	Manually Activated Parking Brake	. 22
3.16	Hydraulic Unit	. 22
3.17	Anemometer and Wind Direction Sensor	. 22
3.18	Control Unit	. 22
3.19	Transformer	
3 20	Weights (tolerance + 3%)	

General Specification
Wind Turbine Description

Date: 2008-05-05 Class: I Page 3 of 24

1 Wind Turbine Description

The VESTAS V90-1.8/2.0 MW is a pitch regulated upwind turbine with active yaw and a rotor with three blades.

The VESTAS V90–1.8/2.0 MW has a rotor diameter of 90 m and operates using the OptiSpeedTM concept. This feature enables the rotor to operate with variable speed (RPM) and hereby optimize the aerodynamic efficiency of the rotor.

The V90-1.8/2.0 MW 50Hz is available in 3 noise modes:

Mode 0

Power optimized (no damping)

Mode 1

Semi-damped

Mode 2

Full damped

The 1.8 MW version is available for IEC IIA wind conditions and the 2.0 MW version is available for IEC IIIA and DIBt II wind conditions.

All V90-1.8/2.0 MW turbines are equipped with OptiTip®, the special VESTAS pitch regulating system. With OptiTip®, the angles of the blades are constantly regulated to the optimum position under the relevant wind situation. The purpose is to optimize the power production and noise levels.

The blades are made of glass fibre reinforced epoxy and carbon fibres. Each blade consists of two blade shells, bonded to a supporting beam. Special steel root inserts connect the blades to the blade bearing. The blade bearing is a 4-point contact ball bearing, which is bolted to the blade hub.

The forged main shaft transmits the power to the generator through the gearbox. The gearbox is a combined planetary and helical gearbox. From the gearbox, the power is transmitted via a composite high speed coupling to the generator. The generator is a special asynchronous 4-pole generator with wound rotor.

The high voltage step up transformer is located to the rear of the nacelle in a separate compartment. The transformer is of a dry resin design, specially designed for operation in wind turbines.

At all wind speeds, the OptiTip® and the OptiSpeedTM systems will maximize the power output regardless of the air temperature and air density. At high wind speeds, the energy production is maintained at nominal output.

The turbine is equipped with an aerodynamic braking system, which will stop the rotation when such action is required. The system will perform a full feathering of the blades thus bringing the rotor rotation to a controlled level. A parking disc brake is mounted on the high-speed shaft of the gearbox. This brake is only manually activated by pressing an Emergency Stop Button inside the wind turbine.

All functions and operations of the wind turbine are monitored and controlled by a microprocessor-based control unit. The control system is equipped with a number of sensors to ensure a safe and optimal operation of the wind turbine.

Operation of the pitch system (blade rotation) is performed by 3 hydraulic cylinders, one for each blade. The hydraulic unit is installed in the nacelle and supplies hydraulic pressure to both the pitch- and braking systems. The systems are equipped with hydraulic accumulators to ensure a controlled and safe shutdown during grid outages.

Four electrical yaw gears rotate the nacelle on the top of the tower. The yaw bearing system is a plain-bearing system with built-in friction.

The glass fibre reinforced nacelle cover protects all the components inside the nacelle against rain, snow, dust, sun, etc. A central bottom opening provides access to the nacelle from the tower. An 800 kg service crane system is installed inside the nacelle. The crane can be upgraded to hoist up to 7500 kilograms.

The steel tubular tower is delivered painted and is available in various tower heights (for details see 1.2).

As an option, VESTAS offers a service lift in the tubular tower.

1.1 OptiSpeed[™] Description

OptiSpeed[™] ensures a steady and stable electric power production from the turbine.

The OptiSpeed system consists of an asynchronous generator with wound rotor and slip rings. A power converter with IGBT switches, contactors and protection enables the turbine to operate with variable speed.

The OptiSpeed and the OptiTip systems ensure energy optimization, low noise operation and reduction of loads on the gearbox and other vital components.

The system controls the current in the rotor circuit of the generator. This gives precise control of the reactive power, and gives smooth connection sequence to the grid.

The reactive power control is as default set to 0 KVAr export/import.

1.2 Type Approvals

The V90-1.8/2.0 MW wind turbine is approved according to the following standards:

Country:	Design criteria:	Conditions:	Hub heights:	Turbine ratings:
IEC	WT01	IIA / IIIA	80 m	1.8 MW / 2.0 MW
	WT01	IIA	95 m	1.8 MW
	WT01	IIIA	105 m	2.0 MW
Germany	DIBt	Zone II	95 m / 105 m / 125 m	2.0 MW

Table 1-1

1.3 Terrain Conditions

If the terrain is outside the below listed rules or the terrain otherwise seems complex, particular considerations may be necessary and Vestas must be contacted.

- Within a radius of 100 meters from the turbine, maximum slope of 10°.
- Within a radius of 100 to 500 meters from the turbine, maximum slope of 15°.
- Outside a 500 meters radius from the turbine, maximum slope of 20°.

is.com

General Specification Wind Turbine Description Date: 2008-05-05 Class: I Page 5 of 24

1.4 Climatic Conditions

A standard wind turbine is designed for operating at ambient temperatures ranging from -20°C to +30°C. Thus, it stops operation at -20°C and +30°C.

The restart temperatures after stop on lower/upper ambient temperature limit are -19°C to +29°C respectively. Special precautions must be taken outside the standard operating temperatures (see 1.6 General Reservations, p. 5).

The wind turbines can be placed in wind turbine parks with a distance of at least 5 rotor diameters (450 m) between the wind turbines. If the wind turbines are placed in one row, perpendicular of the predominant wind direction, the distance between the wind turbines must be at least 4 rotor diameters (360 m).

The relative humidity can be 100% (max. 10% of lifetime). Corrosion protection according to ISO 12944-2 for corrosion class: C5-M outside (see special differentiation on tower in 3.11 Tower (Steel)), C4 in spinner / hub and trafo room, and C3 inside the nacelle. Corrosion protection is designed for long lifetime.

1.5 Grid Connection

The wind turbine must be connected to high voltage grid at 6-33 kV (50 Hz), where 36 kV (U_m) is the highest equipment voltage. The cable connection is made in the bottom of the tower.

The step up transformer output voltage is customised to fit the local interconnection grid voltage.

The voltage of the high voltage grid must be within +5/-5%. Steady frequency variations within +1/-3 Hz (50 Hz) are acceptable. Intermittent or rapid grid frequency fluctuations may cause serious damage to the turbine.

Over the turbine lifetime, grid drop-outs are to occur at an average of no more than 20 times a year.

The earthing system for the turbine and electrical grid must be made according to the Vestas Earthing System concept.

For more general information on the Vestas Earthing system, see Vestas document, item no.: 0000-3388.

1.6 General Reservations

Vestas OptiSpeed[™] technology is not available in United States of America and Canada.

Operation during icy conditions can result in operation stops.

In certain combinations of high wind, high temperature, low air density and/or low voltage, power de-rating may happen to ensure that the thermal conditions of the main components such as gearbox, generator, transformer etc. are kept within limits.

It is generally recommended that the grid voltage is as close to nominal as possible. In case of grid dropout and very low temperatures, a certain time for warming up must be expected, before the wind turbine can start to operate.

If the wind turbine is placed more than 1000 m above sea level, the cooling efficiency of the turbine could be decreased. A temperature rise might occur in

com

General Specification Main Data

Date: 2008-05-05 Class: I Page 6 of 24

the generator, the transformer and in other electrical components. Under such circumstances, a periodic reduction of rated power might occur, even if the ambient temperature is within the specified limits.

At sites placed more than 1000 m above sea level, there will be an increased risk of ice build up. All start/stop parameters within the controller has a control hysteresis incorporated which can affect the operation during start, stop and restart of the turbine.

Lightning strikes are considered force majeure, i.e. damage caused by lightning strikes is not warranted by Vestas.

Due to continuous development and updating of our products, VESTAS reserves the right to change the specifications.

2 Main Data

2.1 Wind Climate

Turbulence is a factor to describe short-term wind variations/fluctuations. Below, the design conditions for the VESTAS V90-1.8/2.0 MW wind turbine are listed.

IEC class	Hub height [m]	A- parameter [m/s]	Mean wind [m/s]	C- parameter	Turbulence [%]	Wind gust Max. acc. [m/s ²]
IIA	80	9.59	8.5	2.0	18	10
IIIA	80	8.46	7.5	2.0	18	10
IIA	95	9.59	8.5	2.0	18	10
IIIA	105	8.46	7.5	2.0	18	10

The wind speed and turbulence listed are with reference to the hub height.

DIBt zone	Hub height [m]	A- parameter [m/s]	Mean wind [m/s]	C- parameter	Turbulence [%]	Wind gust Max. acc. [m/s ²]
II	95	7.17	6.35	2.0	20	10
Ш	105	7.28	6.46	2.0	20	10
П	125	8.40	7.43	2.0	18	10

The maximum allowable extreme wind speeds are listed below.

IEC Class	Max.10 min. mean [m/s] 50 year	Max. 3 sec. mean [m/s] 50 year	Max.10 min. mean [m/s] 1 year	Max. 3 sec. mean [m/s] 1 year	Stop Wind Speed/ Restart Wind Speed [m/s]
IIA	42.5	59.5	31.9	44.6	25/20
IIIA	37.5	52.5	28.2	39.4	25/20

s.com

General Specification Main Data Date: 2008-05-05 Class: I Page 7 of 24

DIBt zone	Max.10 min. mean [m/s] 50 year	Max. 3 sec. mean [m/s] 50 year	Max.10 min. mean [m/s] 1 year	Max. 3 sec. mean [m/s] 1 year	Stop Wind Speed/ Restart Wind Speed [m/s]
II 95m	39.6	50.7	31.7	40.6	21/20
II 105m	40.2	51.3	32.2	41.0	23/20
II 125m	41.3	52.3	33.1	41.8	25/20

2.2 Power Curves – Calculated

Power curves are calculated for the 2 nominal power versions (1.8 and 2.0 MW). 12 different air densities and 3 noise modes are calculated for each nominal power version. The power is calculated on the low voltage side of the transformer. Therefore, losses in transformer and high voltage cables are not included. Wind speed and power are related to hub height.

2.2.1 Power Curve [kW] V90-1.8 MW Star/Delta, Mode 0

			P (10mi	in) [kW	V90-1	.8 MW 8	Star/De	Ita, Mo	de 0			
Wind					Air	density	[kg/m ²	`3]				
[m/s]	1.225	0.97	1	1.03	1.06	1.09	1.12	1.15	1.18	1.21	1.24	1.27
4	88	64	67	70	72	75	78	81	84	87	90	92
5	204	157	162	168	174	179	185	190	196	202	207	213
6	371	288	297	307	317	327	337	346	356	366	376	385
7	602	471	486	502	517	532	548	563	579	594	609	625
8	901	711	733	756	778	801	824	846	868	890	912	934
9	1243	985	1015	1045	1076	1106	1136	1167	1197	1228	1258	1289
10	1570	1262	1300	1338	1376	1414	1452	1486	1520	1554	1584	1611
11	1759	1527	1562	1597	1632	1667	1702	1719	1735	1751	1763	1770
12	1793	1722	1735	1747	1760	1773	1785	1788	1790	1792	1794	1795
13	1800	1788	1790	1792	1795	1797	1799	1800	1800	1800	1800	1800
14	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
15	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
16	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
17	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
18	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
19	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
20	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
21	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
22	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800

m

General Specification Main Data

Date: 2008-05-05 Class: I Page 8 of 24

			² (10mi	n) [kW]	V90-1	8 MW 8	Star/De	Ita, Mo	de 0			
23	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
24	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
25	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800

2.2.2 Power Curve [kW] V90-1.8 MW Star/Delta, Mode 1

			P (10mi	in) [kW]	V90-1	.8 MW 8.	Star/De	Ita, Mo	de 1			
Wind			74		Air	density	[kg/m [']	'3]				
[m/s]	1.225	0.97	1	1.03	1.06	1.09	1.12	1.15	1.18	1.21	1.24	1.27
4	88	64	66	69	72	75	78	81	84	87	90	92
5	204	157	162	168	174	179	185	190	196	202	207	213
6	371	288	297	307	317	327	336	346	356	366	376	385
7	602	471	486	502	517	533	548	563	579	594	609	625
8	900	710	732	755	777	800	822	844	867	889	911	933
9	1229	964	996	1028	1060	1092	1124	1154	1184	1214	1245	1275
10	1541	1190	1236	1282	1327	1373	1419	1454	1489	1524	1556	1587
11	1742	1437	1484	1530	1576	1622	1668	1689	1710	1731	1748	1760
12	1790	1650	1675	1700	1725	1749	1774	1779	1783	1788	1791	1793
13	1800	1762	1769	1776	1784	1791	1798	1799	1799	1800	1800	1800
14	1800	1795	1796	1797	1798	1799	1800	1800	1800	1800	1800	1800
15	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
16	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
17	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
18	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
19	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
20	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
21	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
22	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
23	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
24	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
25	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800

General Specification Main Data

Date: 2008-05-05 Class: I Page 9 of 24

2.2.3 Power Curve [kW] V90-1.8 MW Star/Delta, Mode 2

P (10min) [kW] V90-1.8 MW Star/Delta, Mode 2												
Wind	Air density [kg/m^3]											
[m/s]	1.225	0.97	1	1.03	1.06	1.09	1.12	1.15	1.18	1.21	1.24	1.27
4	88	64	67	69	72	75	78	81	84	87	90	92
5	204	157	162	168	174	179	185	190	196	202	207	213
6	371	288	297	307	317	327	337	346	356	366	376	385
7	602	471	486	502	517	533	548	563	579	594	609	625
8	880	694	716	738	760	782	804	826	848	869	891	912
9	1147	911	939	966	994	1022	1050	1078	1106	1133	1161	1189
10	1405	1114	1148	1183	1217	1252	1286	1320	1354	1388	1421	1453
11	1623	1315	1354	1394	1434	1473	1513	1545	1576	1607	1635	1659
12	1729	1515	1548	1581	1614	1647	1680	1694	1708	1722	1732	1739
13	1761	1672	1688	1703	1718	1734	1749	1753	1756	1759	1762	1763
14	1774	1751	1755	1759	1764	1768	1772	1773	1773	1773	1773	1773
15	1786	1782	1782	1783	1784	1785	1786	1786	1786	1786	1786	1786
16	1795	1792	1792	1793	1794	1794	1795	1795	1795	1795	1795	1795
17	1799	1798	1798	1798	1798	1798	1798	1798	1798	1799	1799	1799
18	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
19	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
20	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
21	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
22	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
23	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
24	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800
25	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800	1800

com

General Specification Main Data

Date: 2008-05-05 Class: I Page 10 of 24

2.2.4 Power Curve [kW] V90-2.0 MW Star/Delta, Mode 0

P (10min) [kW] V90-2.0 MW Star/Delta, Mode 0												
Wind	Air density [kg/m^3]											
[m/s]	1.225	0.97	1	1.03	1.06	1.09	1.12	1.15	1.18	1.21	1.24	1.27
4	88	64	67	70	72	75	78	81	84	87	90	93
5	205	157	163	169	174	180	185	191	197	202	208	213
6	371	288	297	307	317	327	337	346	356	366	375	385
7	601	470	486	501	517	532	548	563	578	594	609	624
8	901	711	734	756	779	801	824	846	868	890	912	934
9	1243	985	1015	1045	1075	1106	1136	1166	1197	1227	1258	1289
10	1591	1262	1301	1341	1380	1419	1458	1496	1534	1572	1609	1646
11	1876	1531	1577	1622	1667	1712	1757	1791	1825	1859	1887	1910
12	1979	1782	1814	1846	1879	1911	1943	1953	1963	1974	1981	1986
13	1999	1943	1953	1962	1972	1982	1992	1994	1996	1998	1999	2000
14	2000	1991	1993	1995	1996	1998	2000	2000	2000	2000	2000	2000
15	2000	1999	1999	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
16	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
17	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
18	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
19	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
20	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
21	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
22	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
23	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
24	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
25	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000

General Specification Main Data Date: 2008-05-05 Class: I Page 11 of 24

2.2.5 Power Curve [kW] V90-2.0 MW Star/Delta, Mode 1

P (10min) [kW] V90-2.0 MW Star/Delta, Mode 1												
Wind	Air density [kg/m^3]											
[m/s]	1.225	0.97	1	1.03	1.06	1.09	1.12	1.15	1.18	1.21	1.24	1.27
4	88	64	66	69	72	75	78	81	84	87	90	92
5	204	157	162	168	174	179	185	190	196	202	207	213
6	371	288	297	307	317	327	336	346	356	366	376	385
7.	602	471	486	502	517	533	548	563	579	594	609	625
8	900	710	732	755	777	800	822	844	867	889	911	933
9	1229	975	1005	1034	1064	1094	1124	1154	1184	1214	1245	1275
10	1555	1231	1269	1308	1346	1385	1423	1460	1498	1536	1573	1609
11	1835	1482	1527	1572	1617	1661	1706	1743	1780	1816	1849	1877
12	1967	1726	1763	1800	1837	1874	1911	1927	1943	1959	1970	1977
13	1997	1906	1921	1937	1953	1968	1984	1988	1991	1995	1997	1999
14	2000	1979	1983	1987	1991	1995	1999	1999	2000	2000	2000	2000
15	2000	1997	1998	1998	1999	1999	2000	2000	2000	2000	2000	2000
16	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
17	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
18	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
19	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
20	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
21	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
22	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
23	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
24	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
25	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000

General Specification Main Data

Date: 2008-05-05 Class: I Page 12 of 24

2.2.6 Power Curve [kW] V90-2.0 MW Star/Delta, Mode 2

			P (10mi	in) [kW] V90-2	.0 MW :	Star/De	Ita, Mo	de 2) Rej
Wind					Air	density	[kg/m [/]	`3]				
[m/s]	1.225	0.97	1	1.03	1.06	1.09	1.12	1.15	1.18	1.21	1.24	1.27
4	88	64	67	69	72	75	78	81	84	87	90	92
5	204	157	162	168	174	179	185	190	196	202	207	213
6	371	288	297	307	317	327	337	346	356	366	376	385
7	602	471	486	502	517	533	548	563	579	594	609	625
8	880	694	716	738	760	782	804	826	848	869	891	912
9	1147	911	939	966	994	1022	1050	1078	1106	1133	1161	1189
10	1408	1114	1148	1183	1217	1252	1286	1321	1356	1390	1425	1459
11	1657	1315	1356	1398	1439	1480	1521	1560	1599	1637	1674	1709
12	1846	1520	1564	1607	1651	1694	1738	1769	1799	1830	1855	1875
13	1927	1717	1751	1784	1817	1851	1884	1896	1909	1921	1929	1934
14	1956	1868	1884	1899	1915	1931	1946	1949	1952	1954	1956	1957
15	1975	1945	1950	1956	1962	1967	1973	1973	1974	1974	1975	1975
16	1989	1972	1975	1978	1981	1984	1988	1988	1989	1989	1989	1990
17	1996	1982	1984	1986	1987	1989	1991	1992	1994	1995	1996	1996
18	1999	1989	1990	1991	1991	1992	1993	1995	1996	1998	1999	1999
19	2000	1994	1995	1996	1996	1997	1998	1999	1999	2000	2000	2000
20	2000	1998	1999	1999	1999	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
21	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
22	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
23	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
24	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
25	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000

Date: 2008-05-05 Class: I Page 13 of 24

2.3 Annual Output Estimate

Below, annual output for different wind distributions is listed. Calculations are based on wind conditions with 10% turbulence, an air density of 1.225 kg/m3, wind shear of 0.15, terrain angle of 0 degrees and A- and C-data from 2.1 Wind Climate, p. 6.

Annual production [MWh]					
	V90-1.8 MW	V90-2.0 MW			
DIBt II (95m)		5487			
DIBt II (105m)		5673			
DIBt II (125m)		7233			
IEC IIA (80m and 95m)	8249				
IEC IIIA (80m and 105m)		7339			

Table 2-1: Annual production [MWh]

2.4 Noise Curves, Calculated

	Sound Power Level at Hub Heigh	t, V90-1.8MW '	'Mode 0"			
	Conditions for Sound Power Level	Verification standard: IEC 61400-11 Ed. 2 Wind shear as described in table below.				
		Max turbulence	e at 10 meter hei	ght: 16%		
		Inflow angle (v	ertical): 0 ± 2°			
		Air density: 1.2	25 kg/m³		20	
	Hub height	HH 80 m	HH 95 m			
	Wind shear	0.1592	0.1592			
	Verification Report:					
		dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW			
	L _{WA} @ 4m/s (10 meter above ground)	94.4	95.0	7.		
	L _{WA} @ 5m/s (10 meter above ground)	99.4	100.0			
	L _{WA} @ 6m/s (10 meter above ground)	102.5	102.8			
	L _{WA} @ 7m/s (10 meter above ground)	103.6	103.7			
	L _{WA} @ 8m/s (10 meter above ground)	104.0	104.0			
1	L _{WA} @ 9m/s (10 meter above ground)	104.0	104.0			
	L _{WA} @ 10m/s (10 meter above ground)	104.0	104.0			
	L _{WA} @ 11m/s (10 meter above ground)	104.0	104.0	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		

General Specification Main Data

Date: 2008-05-05 Class: I Page 14 of 24

Sound Power Level at Hub He	ight, V90-1.8N	IW "Mode 0"	
L _{WA} @ 12m/s (10 meter above ground)	104.0	104.0	

Conditions for Sound Power Level	Verification standard: IEC 61400-11 Ed. 2				
	Wind shear as described in table below.				
	Max turbulence	e at 10 meter heigh	t: 16%		
	Inflow angle (v				
	Air density: 1.2	25 kg/m³		7-1	
Hub height	HH 80 m	HH 95 m			
Wind shear	0.1592	0.1592			
Verification Report:					
	dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW			
L _{WA} @ 4m/s (10 meter above ground)	94.4	95.0			
L _{WA} @ 5m/s (10 meter above ground)	99.4	100.0			
L _{WA} @ 6m/s (10 meter above ground)	102.5	102.6			
L _{WA} @ 7m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0			
L _{WA} @ 8m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0			
L _{WA} @ 9m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0			
L _{WA} @ 10m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0			
L _{WA} @ 11m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0			
L _{WA} @ 12m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0			

General Specification Main Data

Date: 2008-05-05 Class: I Page 15 of 24

Sound Power Level at Hub Heigh	t, V90-1.8MW '	'Mode 2"			
Conditions for Sound Power Level	Verification standard: IEC 61400-11 Ed. 2 Wind shear as described in table below. Max turbulence at 10 meter height: 16% Inflow angle (vertical): $0\pm2^\circ$ Air density: 1.225 kg/m3				
Hub height	HH 80 m	HH 95 m			
Wind shear	0.1592	0.1592			
Verification Report:					
	dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW			
L _{WA} @ 4m/s (10 meter above ground)	94.4	95.0			
L _{WA} @ 5m/s (10 meter above ground)	99.4	100.0			
L _{WA} @ 6m/s (10 meter above ground)	100.9	101.0			
L _{WA} @ 7m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0			
L _{WA} @ 8m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0			
L _{WA} @ 9m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0			
L _{WA} @ 10m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0			
L _{WA} @ 11m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0			
L _{WA} @ 12m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0			

vestas.com

General Specification Main Data Date: 2008-05-05 Class: I Page 16 of 24

Conditions for Sound Power Level	Verification standard: IEC 61400-11 Ed. 2 Wind shear as described in table below.					
	Max turbulence	e at 10 meter hei	ght: 16%			
	Inflow angle (v	59				
	Air density: 1.2	25 kg/m ³				
Hub height	HH 80m	HH 95m	HH 105m	HH 125m		
Wind shear	0.1592	0.1573	0.1562	0.1543		
Verification Report:						
	dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW		
L _{WA} @ 4m/s (10 meter above ground)	94.4	95.0	95.5	96.1		
L _{WA} @ 5m/s (10 meter above ground)	99.4	100.0	100.3	100.8		
L _{WA} @ 6m/s (10 meter above ground)	102.5	102.8	103.0	103.3		
L _{WA} @ 7m/s (10 meter above ground)	103.6	103.7	103.8	103.9		
L _{WA} @ 8m/s (10 meter above ground)	104.0	104.0	104.0	104.0		
L _{WA} @ 9m/s (10 meter above ground)	104.0	104.0	104.0	104.0		
L _{WA} @ 10m/s (10 meter above ground)	104.0	104.0	104.0	104.0		
L _{WA} @ 11m/s (10 meter above ground)	104.0	104.0	104.0	104.0		
L _{WA} @ 12m/s (10 meter above ground)	104.0	104.0	104.0	104.0		



General Specification Main Data

Date: 2008-05-05 Class: I Page 17 of 24

Sound Power Level at Hub Heigh Conditions for Sound Power Level	70 Pi - 100		0 11 51 0			
Conditions for Sound Fower Level	Verification standard: IEC 61400-11 Ed. 2 Wind shear as described in table below.					
		e at 10 meter hei	gnt: 16%			
	Inflow angle (v	53				
	Air density: 1.2		A SANCE MAISANAAN			
Hub height	HH 80 m	HH 95 m	HH 105 m	HH 125 m		
Wind shear	0.1592	0.1573	0.1562	0.1543		
Verification Report:				9		
	dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW		
L _{WA} @ 4m/s (10 meter above ground)	94.4	95.0	95.5	96.1		
L _{WA} @ 5m/s (10 meter above ground)	99.4	100.0	100.3	100.8		
L _{WA} @ 6m/s (10 meter above ground)	102.4	102.7	102.8	103.0		
L _{WA} @ 7m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0	103.0	103.0		
L _{WA} @ 8m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0	103.0	103.0		
L _{WA} @ 9m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0	103.0	103.0		
L _{WA} @ 10m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0	103.0	103.0		
L _{WA} @ 11m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0	103.0	103.0		
L _{WA} @ 12m/s (10 meter above ground)	103.0	103.0	103.0	103.0		

tas.com

General Specification Main Data

Date: 2008-05-05 Class: I Page 18 of 24

Conditions for Sound Power Level	Verification standard: IEC 61400-11 Ed. 2 Wind shear as described in table below.					
	Max turbulence	e at 10 meter hei	ght: 16%			
	Inflow angle (v	*				
	Air density: 1.2	25 kg/m ³				
Hub height	HH 80m	HH 95m	HH 105m	HH 125m		
Wind shear	0.1592	0.1573	0.1562	0.1543		
Verification Report:						
	dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW	dB(A) re 1pW		
L _{WA} @ 4m/s (10 meter above ground)	94.4	95.0	95.5	96.1		
L _{WA} @ 5m/s (10 meter above ground)	99.4	100.0	100.0	100.2		
L _{WA} @ 6m/s (10 meter above ground)	100.9	101.0	101.0	101.0		
L _{WA} @ 7m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0	101.0	101.0		
L _{WA} @ 8m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0	101.0	101.0		
L _{WA} @ 9m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0	101.0	101.0		
L _{WA} @ 10m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0	101.0	101.0		
L _{WA} @ 11m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0	101.0	101.0		
L _{WA} @ 12m/s (10 meter above ground)	101.0	101.0	101.0	101.0		

General Specification Technical Specifications Date: 2008-05-05 Class: I Page 19 of 24

3 Technical Specifications

3.1 Rotor

Diameter:	90 m			
Swept area:	6362 m ²			
Rotational speed static, rotor:	14.9 rpm			
Rotor speed, operation interval rotor:	9.0 - 14.9 rpm			
Rotational direction:	Clockwise (front view)			
Orientation:	Upwind			
Tilt:	6°			
Blade coning:	-2°			
Number of blades:	3			
Aerodynamic brakes:	Full feathering			

3.2 Blade

Principle:	Airfoil shells bonded to supporting beam
Material:	Fibreglass reinforced epoxy and carbon fibres
Blade connection:	Steel root inserts
Air foils:	RISØ P + FFA-W3
Length:	44 m
Chord:	
Blade root:	3.512 m
Blade tip:	0.391 m
Twist (blade root / blade tip):	17.5°
Weight:	Approx. 6,660 kg

3.3 Blade Bearing

Type:	2 row 4-point contact ball bearing
-------	------------------------------------

3.4 Blade Hub

Type:	Cast ball shell hub	
Material:	EN-GJS-400-18U-LT	

General Specification Technical Specifications

Date: 2008-05-05 Class: I Page 20 of 24

3.5 Main Shaft

Type:	Forged, trumpet shaft	
Material:	42 CrMo4 QT / EN 10083	

3.6 Bearing Housing

Type:	Cast foot housing with lowered centre
Material:	EN-GJS-400-18U-LT

3.7 Main Bearings

Type:	Spherical roller bearings from recognized
4757	suppliers

3.8 Machine Foundation

Tyme	Coat EN C IC 400 4011 I T
Type:	Cast EN-GJS-400-18U-LT

3.9 Yaw System

Type:	Plain bearing system with built-in friction
Material:	Forged yaw ring heat-treated. Plain bearings PETP.
Yawing speed:	< 0.5°/sec

3.10 Yaw Gears

Туре:	Non-locking combined worm gear and planetary gearbox Electrical motor brake
Motor:	2.2 kW, 6 pole, asynchronous

3.11 Tower (Steel)

Type:	Conical tubular	
Material:	S 355	
Surface treatment:	Painted	
Corrosion class, outside:	C5-I (ISO 12944)	
Corrosion class, inside:	C3 (ISO 12944)	
Top diameter for all towers:	2.3 m	7

Vestas Wind Systems A/S · Alsvej 21 · 8900 Randers · Denmark · www.vestas.com



General Specification Technical Specifications Date: 2008-05-05 Class: I Page 21 of 24

Bottom mean diameter for all towers:	4.15 m
	Hub Height
3-parted, modular tower	80 m IEC IIA / IIIA
4-parted, modular tower	95 m IEC IIA
4-parted, modular tower	105 m IEC IIIA
4-parted, modular tower	95 m DIBt II
5-parted, modular tower	105 m DIBt II
5-parted, modular tower	125 m DIBt II
The hub height is measured fro flange to blade hub centre is in	om ground level, and the distance from tower top cluded (1.7 m)
Service lift: As an option, VESTAS offers a service lift	

3.12 Gearbox

Type:	1 planetary stage / 2 helical stages	
Ratio:	50 Hz: 1:113.1 ± 0.2%	
Cooling:	Oil pump with oil cooler	
Oil heater:	2 kW	
Oil filtration:	25 μm inline / 3 μm offline	
Manufacturer:	Vestas has more sub-suppliers of gearboxes. All gearboxes comply with Vestas' specifications.	

3.13 Couplings

Main shaft - gearbox:		
Type:	Shrink disc, conical	
Gearbox – generator:	4 %	
Type:	Composite shaft	

3.14 Generator with VCS

Rated power:	2.0 MW
Type:	Asynchronous with wound rotor, slip rings and VCS
Voltage:	Stator: 690 V Rotor: 480 V
Frequency:	50 Hz
No. of poles:	4
Class of protection:	IP54

General Specification Technical Specifications

Date: 2008-05-05 Class: I Page 22 of 24

Rated speed:	1680 RPM / 2016 RPM
Rated power factor, default:	1.0
Power factor range:	0.98 _{CAP} - 0.96 _{IND} (default set at 1.00).
Manufacturer:	Vestas has more sub-suppliers of generators. All generators comply with Vestas' specifications.

3.15 Manually Activated Parking Brake

Туре:	Disc Brake	
Diameter:	600 mm	
Disc material:	EN-GJV-300	

3.16 Hydraulic Unit

Pump capacity:	44 I/min					
Working pressure:	180 - 200 bar					
Oil quantity:	160 I					
Motor:	18.5 kW					

3.17 Anemometer and Wind Direction Sensor

120-20		
Type:	1 ultrasonic sensor	

3.18 Control Unit

Power supply:	
Voltage:	690 V, 480 V
Frequency:	50 Hz
Power supply for light:	230 VAC / 110V VAC
Computer:	
Communication:	ArcNet
Program memory:	EPROM (flash)
Programming language:	C / C++
Configuration:	Modules
Operation:	Numeric keyboard + function keys
Display:	4 x 40 characters
Supervision/control:	

om 4

2008-05-05 463

Item no.: 950019 V07 Issued by: Technology R&D Type: T05 – Manual

General Specification Technical Specifications

Date: 2008-05-05 Class: I Page 23 of 24

	Active power
	Reactive power
	Yawing
	Hydraulics
	Environment (wind, temperature)
	Rotation
	Generator
	Pitch system
	Grid
	Remote monitoring: Possibility of connection of serial communication
Information:	Operating data
	Production
	Operation log
	Warning log
	Alarm log
Commands:	Run / Pause
	Man. Yaw start / stop
	Maintenance routine

3.19 Transformer

Type:	Cast resin						
Rated Power:	2100 kVA						
High voltage:	6 - 33 kV (50 Hz)						
	(36 kV (U _m) equipment voltage)						
Frequency	50 Hz						
Vector group:	Dyn						
HV – Tappings:	±2 x 2.5%						
Low voltage:	690 V						
Power at 690 V	1902 kVA						
Low voltage:	480 V						
Power at 480 V	205 kVA						

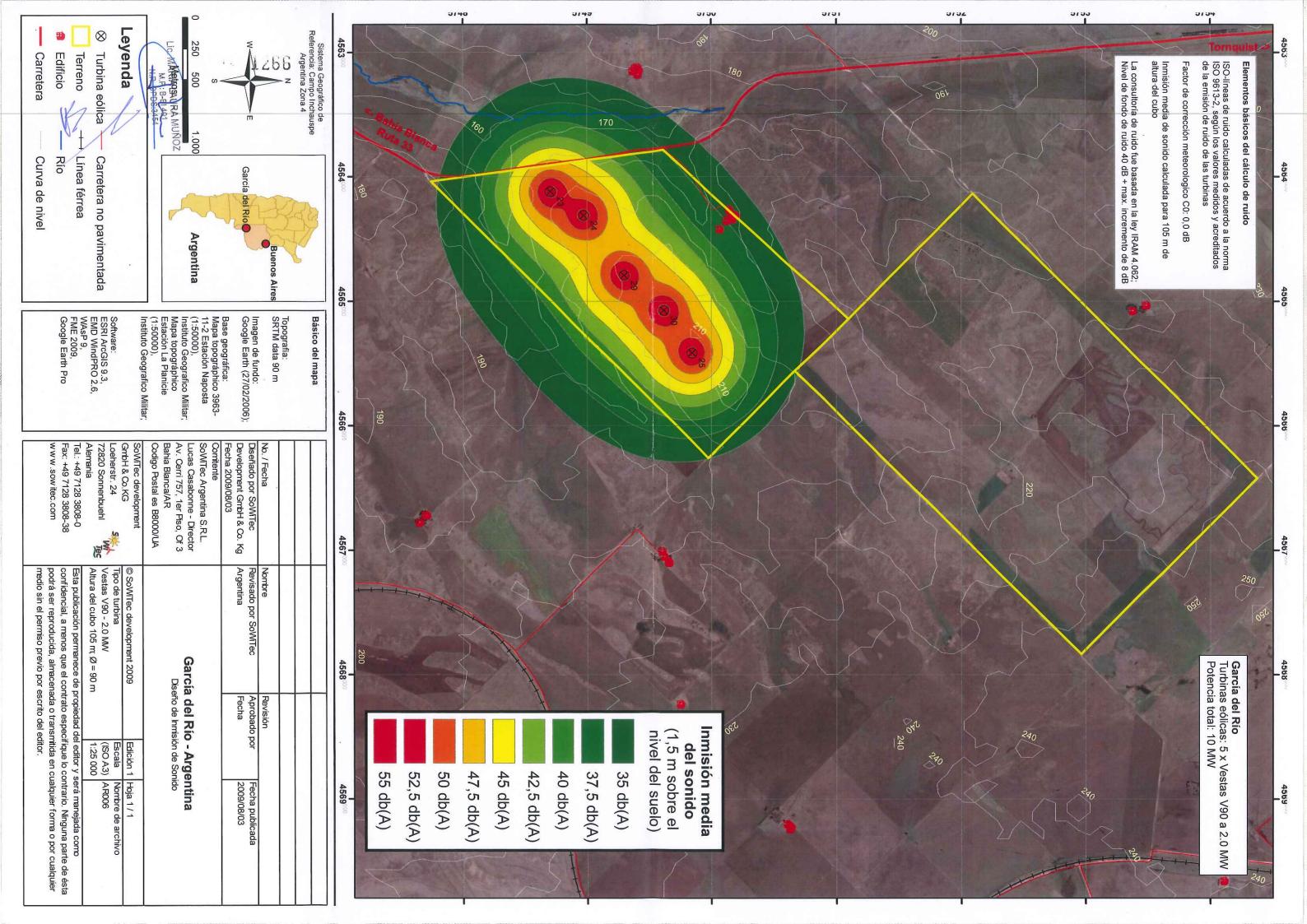
General Specification Technical Specifications Date: 2008-05-05 Class: I Page 24 of 24

3.20 Weights (tolerance \pm 3%)

Туре	IEC IIA/IIIA 80m	IEC IIA 95m	IEC IIIA 105m	DIBt II 95m	DIBt II 105m	DIBt II 125m
Tower	147,000 kg	197,000 kg	233,000 kg	200,000 kg	224,000 kg	310,000 kg
Nacelle	68,000 kg	68,000 kg	68,000 kg	68,000 kg	68,000 kg	68,000 kg
Rotor	38,000 kg	38,000 kg	38,000 kg	38,000 kg	38,000 kg	38,000 kg
Total	253,000 kg	303,000 kg	339,000 kg	306,000 kg	330,000 kg	416,000 kg

Anexo IV - Mapa de Ruido

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.R. B-BI 401 N.R. OPDS:3454



ANEXO V- Matrices de Impacto del EIA



			Sistema	Section 2				Físico - natura						Socioec	onómico			
SoWiT	e Impacto Ambiental Fec Argentina SRL		Medio			Inerte	Maria			Biótico		Perceptivo		Socioec	onómico	SOLI BU		
arque E	Eólico García del Rio	Factores Ambientales			Ag	jua	Su	elo	Vegetación	Fai	ına	Paisaje	Persona	l Ocupado	Soci	edad	ACCIO IMPACT	
Acc	ción Impactante		Subfactor	Calidad de aire	Agua superficial	Agua subterránea	Topografia	Edafología	Estrato herbáceo y arbustivo	Mamiferos	Avifauna	Incidencia visual	Salud del Personal	Empleo directo e indirecto	Salud de la Población Cercana	Actividad económica	Absoluto	% Absolu
I i	Movimiento de suelo			-17	-17		-23	-24	-24	-20		-26	-19	30	-20	32	-128,0	11,3%
	Circulación y opera	ción de vehículos		-17	-17			-23	-22	-27	-27	-32	-19	30	-20	36	-138,0	12,2%
	Operación de equipo (gasoil)	os generadores e	léctricos	-13			2			-23	\mathbf{b}_{1}						-36,0	3,2%
	Construcción de ins	stalaciones perma	nentes	25				-27	-27				-25	27	-18	30	-40,0	3,5%
	Desbroce y despeje	de terreno		-15				-27	-2.7	-23	-23	-25		27	-20	32	-101,0	8,9%
Construccion	Relleno, nivelación y escarificado			-15			33	28	28	7		413		30	-20	32	116,0	10,3
struc	Revegetación con e	Revegetación con especies nativas		된					32	22	22						76,0	6,7%
Con	Uso de depósitos de	o de depósitos de combustible (gasoil)			-16	-16		-25	-20			1				4 8	-77,0	6,8%
	Instalación de líneas	s eléctricas exteri	nas	-15	-17		-23	-24	-24	-20		-28	-19	30	-20	32	-128,0	11,3
Etapa de	Generación de resid	luos			-16	-16		-25	-23	-20	-23				-19		-142,0	12,6
	Compactación del te	erreno			-		-25	-28						27		¥c	-26,0	2,3%
	Colocación de cerco seguridad	os perimetrales y	cartelería de		*					27	27	-27	19				46,0	4,1%
	Uso de herramienta	s, equipos y vehío	culos pesados						1				-33				-33,0	2,9%
	Exposición a agente	exposición a agentes climáticos		75.					1		2002		-25				-25,0	2,2
	Picaduras y morded	luras de animales			8	6		2	93 93		£		-19				-19,0	1,79
Al	FECTACION SOB		Absoluto	-92,0	-83,0	-32,0	-38,0	-175,0	-107,0	-84,0	-24,0	-138,0	-140,0	201,0	-137,0	194,0		
	SUBFACTORES % Abs		% Absoluto	6,4%	5,7%	2,2%	2,6%	12,1%	7,4%	5,8%	1,7%	9,6%	9,7%	13,9%	9,5%	13,4%		





			Sistema					Físico - natura					Socioeconómico					
latriz de Impacto Ambiental SoWiTec Argentina SRL arque Eólico García del Río			Medio			Inerte				Biótico		Perceptivo	Socioeconómico					
		Factores Ambientales	Factor	Aire	Ą	gua	Sı	ıelo	Vegetación	Fai	una	Paisaje	Persona	al Ocupado	Soc	edad	IMPAC	IONES TANTES TALES
Acciones	impactantes		Subfactor	Calidad de aire	Agua superficial	Agua subterránea	Topografia	Edafología	Estrato herbáceo y arbustivo	Mamiferos	Avifauna	Incidencia visual	Salud del Personal	Empleo directo e indirecto	Salud de la Población Cercana	Actividad económica	Absoluto	% Absolut
×	Circulación y op	culación y operación de vehículos								-22				30	-17	31	8,0	2,5%
eración niento	Presencia de ins	talaciones permanentes	st.								-46					-46,0	14,6%	
Etapa de Operaciór Mantenimiento	Operación de los	s equipos aerogenerado	res	-19						-33	-35	-46		30	-22	40	-85,0	26,9%
de O	Generación de re	esiduos								-14	-14						-28,0	8,9%
apa Mai	Uso de fuentes d	le energía eólica		32] [45	45	122,0	38,6%
ti	Uso de herramie	o de herramientas, equipos y vehículos pesados								zi			-27				-27,0	8,5%
IBEACT	OPES IMPACT	ADOS TOTALES	Absoluto	-1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-69,0	-49,0	-92,0	-27,0	60,0	6,0	116,0		L
SISING COLL	OINES IIIII ACI	ADOS TOTALES	% Absoluto	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	16,4%	11,7%	21,9%	6,4%	14,3%	1,4%	27,6%		

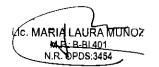
Lic. MARIA LAURAMUÑOZ M.P.; B.BI 401 N.R. OPDS:3454

41)

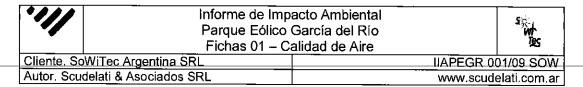
			Sistema		Trans.			Físico - natura						Socioec	onómico			
Matriz de In SoWiTec	npacto Ambiental Argentina SRL		Medio			Inerte				Biótico		Perceptivo		Socioec	onómico			-
Parque Eól	'arque Eólico Garcia del Río		Factor	Aire	Agua		Sı	Suelo		Fauna		Paisaje	Personal Ocupado		Sociedad		IMPAC	IONES TANTES TALES
Accione	s impactantes		Subfactor	Calidad de aire	Agua superficial	Agua subterránea	Topografia	Edafología	Estrato herbáceo y arbustivo	Mamíferos	Avifauna	Incidencia visual	Salud del Personal	Empleo directo e indirecto	Salud de la Población Cercana	Actividad económica	Absoluto	% Absolute
	Desmantelamiento de		es	-14						39	49	51	-19	30	-20	32	148,0	10,3%
	Circulación y ope	ración de vehículos		-17	-17			-23	-22	-22	-22	-32	-19	30	-20	36	-128,0	8,9%
	Relleno, nivelació	n y escarificado		-15			36	33	34			34		26		29	177,0	12,3%
	Revegetación con	especies nativas		ngere. Garre				33	36	41	41			26		29	206,0	14,3%
	Uso de depósitos	Uso de depósitos de combustible (gasoil)			-16	-16		-25	-20		*			3.10			-77,0	5,4%
ouc	Retiro de cercos p seguridad	Retiro de cercos perimetrales y cartelería de seguridad										27		26	а		53,0	3,7%
Abandono	Retiro de líneas el	Retiro de líneas eléctricas externas			-17		23	25	25			-28	-19	26	-20	30	45,0	3,1%
e Ab	Generación de res	Generación de residuos			-16	-16		-25	-23	-23	-23				-19	6	-145,0	10,1%
Etapa de	Uso de fuentes de	Uso de fuentes de energía eólica		-32											-43		-75,0	5,2%
Eta	Demolición y retir	o de cimientos		-14				25	25	35		38	-19	26	-20	38	134,0	9,3%
	Retiro de las insta	laciones permanen	tes					20	20			32	-19	24	-20	29	86,0	6,0%
	Desempleo													-40		-45	-85,0	5,9%
	Uso de herramien	tas, equipos y vehic	ulos pesados										-33				-33,0	2,3%
	Exposición a ager	Exposición a agentes climáticos										,	-25		==		-25,0	1,7%
	Picaduras y mord	Picaduras y mordeduras de animales								· ·		0	-19		¥		-19,0	1,3%
FACTOR	ES IMPACTADO	S TOTALES	Absoluto	-92,0	-66,0	-32,0	59,0	63,0	75,0	70,0	45,0	122,0	-172,0	-47,0	-162,0	178,0		
			% Absoluto	7,8%	5,6%	2,7%	5,0%	5,3%	6,3%	5,9%	3,8%	10,3%	14,5%	4,0%	13,7%	15,0%		



Anexo N/R Emperate informe ship and



4)

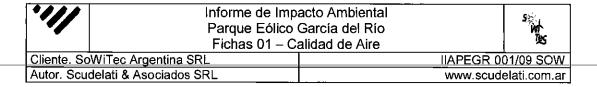


Impacto Nº 01.01.	Subfactor. Calidad de Aire
ETAPA % Absoluto de	CONSTRUCCIÓN
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	6.4%
Acciones impactantes	Movimiento de suelo. Desbroce y despeje de terreno. Relleno, nivelación y escarificado. Circulación y operación de vehículos. Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil).
Ubicación	Instalación de líneas eléctricas externas. Área del Proyecto. Ruta Nacional Nº 33 Caminos internos de acceso al Proyecto.
Impactos	Emisiones difusas de material particulado (generación de polvo en suspensión). Generación de ruido. Emisiones difusas de gases de combustión (gases efecto invernadero).
Descripción de los impactos	Se generarán emisiones difusas de material particulado. El desbroce y despeje de terreno dejarán el suelo expuesto a la erosión eólica. Los vientos incrementarán la presencia de polvo en suspensión (voladura de suelo natural) pudiendo dificultarse la visión e incrementándose la inhalación de material particulado. Se podrá potencialmente ver afectada la visibilidad de los conductores que transitan por la Ruta Nacional Nº 33 durante las obras en el Sector Sur del Área del Proyecto. Dado que las áreas de emplazamiento de los aerogeneradores no se encuentran cercanas a zonas densamente pobladas, la modificación de la Calidad del Aire será potencialmente percibida sólo por los trabajadores de obra. Es de destacar que no se conocen estudios sobre la condición natural de emisiones de material particulado en la zona del Proyecto con lo cual es complejo cuantificar su afectación. La generación de ruido será originada por la circulación y operación de vehículos. Las emisiones difusas de gases de combustión serán despreciables y diluidas rápidamente por los vientos de la zona. Estas emisiones contribuyen a la generación de GEI que atacan la capa de ozono.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	Colocación de señaletica vial de velocidad máxima de circulación. Humedecimiento de caminos de ser necesario. Realizar la Verificación Técnica Vehicular de los vehículos.
Descripción de las medidas de Mitigación	Se recomienda la realización de un Estudio de Material Particulado en el entorno del Proyecto previo al inicio de la Etapa de Construcción y durante la misma. Se recomienda la implementación del Plan de Monitoreo Ambiental para la Etapa de Obra con la medición de ruido en ambiente laboral.
Prioridad	Baja, debido a la presencia en la zona de fuertes vientos que disipan los efectos del impacto en el entorno del Proyecto.
Efectividad esperada	Media

10 de Setiembre de 2009

LIC. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 N.R. OPDS:3454 1

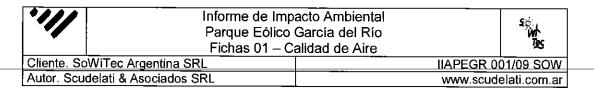
17.



Impacto Nº 01.02.	Subfactor. Calidad de Aire
ETAPA	OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
% Absoluto de	0.2 %
Afectación sobre el	0.2 70
Subfactor	Circulación y anaposión do yelliquino
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos. Operación de los equipos aerogeneradores.
Acciones impactantes	Uso de fuentes de energía eólica.
Ubicación	Instalaciones del Proyecto.
	Caminos internos y de acceso al Proyecto.
	Emisiones difusas de material particulado (generación de polvo en
Impactos	suspensión).
	Emisiones difusas de gases de combustión (gases efecto invernadero).
	Generación de ruidos.
	Disminución en la generación de gases efecto invernadero (GEI) por el
	uso de Energía Eólica.
	Se generarán emisiones difusas de material particulado por la
Descripción de los	circulación y operación de vehículos. Dada la baja cantidad de
impactos	vehículos utilizados durante las tareas de mantenimiento estas son
	despreciables.
	Las emisiones difusas de gases de combustión merecen idéntica descripción a las generadas en la Etapa de Construcción. Es de
	destacar que serán muy bajas debido a la escasa circulación de
	vehículos y al uso de los equipos generadores eléctricos (sólo en caso
	de contingencia).
	La generación de ruido será originada por la operación de los
	aerogeneradores (choque del viento contra las palas). Este efecto se
	considera de poca afectación teniendo en cuenta que en los
	alrededores existen escasos asentamientos humanos.
	La operación del Parque Eólico permitirá reducir la generación de
	GEI por el empleo de energías renovables.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las	Mantenimiento regular de aerogeneradores.
medidas de Prevención	
Descripción de las	Se recomienda la implementación del Plan de Monitoreo Ambiental,
medidas de Mitigación	con la medición de ruido ambiental en las cercanías de los puntos poblados.
	Baja, debido a la presencia en la zona de vientos que disipan los
Prioridad	efectos en el entorno del Proyecto y a la escasa población que habita
, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	en el entorno.
Efectividad esperada	Media.

LIC. MARIA LAURA MUNOZ

1



Impacto Nº 01.03.	Subfactor. Calidad de Aire							
ETAPA	ABANDONO							
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	7.8 %							
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos. Uso de fuentes de energía eólica.							
Ubicación	Áreas del Proyecto. Caminos internos y de acceso al Proyecto.							
Impactos	Emisiones difusas de material particulado (generación de polvo en suspensión). Generación de ruido. Emisiones difusas de gases de combustión (gases efecto invernadero). Incremento de gases efecto invernadero (GEI).							
Descripción de los impactos	Durante las actividades de obra se generarán emisiones difusas de material particulado las cuales son consideradas como despreciables debido a los vientos de la zona que provocan su rápida dilución. La generación de ruido será debido a la operación y circulación de vehículos. Las emisiones difusas de gases de combustión serán despreciables y diluidas rápidamente por los vientos de la zona y se originan por la circulación y operación de vehículos. En el balance global de generación de gases efecto invernadero existirá un incremento de los mismos, por la ausencia de una fuente de compensación sustentable con la energía eólica.							
	Medidas de Prevención y Mitigación							
Descripción de las medidas de Prevención	Colocación de señaletica vial de velocidad máxima de circulación. Humedecimiento de caminos de ser necesario. Realizar la Verificación Técnica Vehicular de los vehículos.							
Descripción de las medidas de Mitigación	Se recomienda la implementación del Plan de Monitoreo Ambiental para esta Etapa con la medición de ruido en ambiente laboral.							
Prioridad	Baja, debido a la presencia en la zona de vientos que disipan los efectos de los impactos en el entorno del Proyecto.							
Efectividad esperada	Media.							

LIC. MARIA LAURA MUNOZ M.R. DE BI 401 M.R. DEDS:3454

4.



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 01 – Calidad de Aire



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

					_								
													:
	The second secon			. :					4				
Movimiento d	le suelo	-17	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	1
Circulación y	operación de vehículos	-17	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	1
Operación de (gasoil)	equipos generadores eléctricos	-13	-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Construcción	n de instalaciones permanentes	0											
Desbroce y despeje de terreпо		-15	-1	1	1	2	1	1	2	1	1	1	1
Relleno, nive	lación y escaríficado	-15	-1	1	1	2	1	1	2	1	1	1	1
Revegetación	i con especies nativas	0											
Uso de depós	sitos de combustible (gasoil)	0											
Instalación d	e lineas eléctricas externas	-15	-1	1	1	2	1	1	2	1	1	1	1
Generación c	le residuos	0											
Compactació	n del terreno	0											
Colocación d de seguridad	e cercos perimetrales y cartelería	0											
Uso de herra pesados	mientas, equipos y vehículos	0											
Exposición a	agentes climáticos	0											
Picaduras y r	nordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

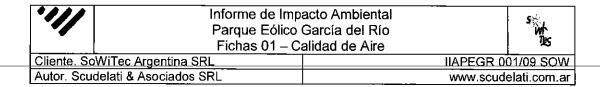
00			.										16
				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·									
Circulación y	operación de vehículos	-14	-1	1	1	1	1	1	_, 1	1	1	1	2
Presencia de instalaciones permanentes		0											
Operación de los equipos aerogeneradores		-19	-1	1	2	2	1	1	1	1	1	4	1
Generación de residuos		0											
Uso de fuentes de energía eólica			1	2	2	4	4	2	1	4	1	4	2
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados		0						_					

Matriz Individual de Afectación Etapa de Operación y Mantenimiento

10 de Setiembre de 2009

Página 4 de 5

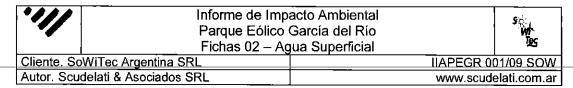
 \mathcal{I}_{i}



												, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
Desmantelamiento de aerogeneradores	-14	-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2
Circulación y operación de vehículos	-17	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	1
Relleno, nivelación y escarificado	-15	-1	1	1	2	1	1	2	1	1	1	1
Revegetación con especies nativas	0											
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	0											
Retiro de lineas eléctricas externas												
Generación de residuos	0											
Uso de fuentes de energía eólica		-1	2	2	4	4	2	1	4	1	4	2
Demolición y retiro de cimientos	-14	-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2
Retiro de las instalaciones permanentes	0								_			
Desempleo	0											
Retiro de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	0			·								
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0						-					

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

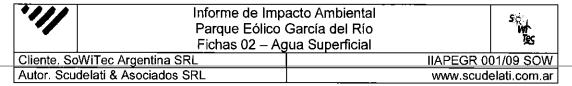
Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: 8-6-407 N.R. OPDS:3454 Página 5 de 5



Impacto Nº 02.01.	Subfactor. Agua Superficial.
ETAPA	CONSTRUCCIÓN
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	5.7%
Acciones impactantes	Movimiento de suelo. Uso de depósitos de combustible (gasoil). Generación de residuos Circulación y operación de vehículos. Instalación de líneas eléctricas externas.
Ubicación	Áreas del Proyecto destinadas al acopio de materiales e insumos; plataformas de trabajo para grúas; fundaciones de aerogeneradores; caminos; zanjas para tendido de cableado, drenajes y terraplenes; instalaciones temporales y permanentes. Cursos de agua temporarios.
Impactos	Modificación química del recurso hídrico superficial. Modificación en los patrones de drenaje de los cursos de agua temporarios (escorrentías).
Descripción de los impactos	El recurso hídrico superficial podrá ser modificado químicamente por el potencial derrame de combustibles, grasas, aceites lubricantes o refrigerantes de la instalación de depósito de combustible (gasoil). Este impacto también puede deberse a la inadecuada gestión de los residuos generados durante las actividades de obra (pinturas, solventes, filtros y trapos con aceite). Es de destacar que la Empresa no realizará actividades de mantenimiento de vehículos en el área del Proyecto, salvo situaciones eventuales o de contingencias. De producirse una modificación en los patrones de drenaje de los cursos de agua temporarios (escorrentías) podrán generarse procesos de erosión hídrica que degraden el terreno. Sólo se observan escorrentías efimeras al Oeste del Sector Sur del Área por donde podrían extenderse las líneas eléctricas externas. En la medida que la acción de movimiento de suelo afecte estas unidades de paisaje, la probabilidad de impacto sobre el escurrimiento superficial en épocas de lluvias, se potenciará aún más. Una correcta canalización de las aguas pluviales evitará procesos erosivos. Otro elemento constructivo a considerar son los zanjeos de calbleados. De permanecer las zanjas para el tendido del cableado subterráneo por mucho tiempo abiertas, constituirán vías de canalización del escurrimiento superficial, modificando los patrones de drenaje y favoreciendo aún más los procesos de erosión hídrica.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	Se deberá realizar el mantenimiento de los drenajes pluviales. Se deberá procurar el rápido cierre de zanjas de tendido de cableado. Se recomienda la evaluación de los drenajes naturales durante el Estudio Topográfico del área. Se recomienda, antes del inicio de la Etapa de Construcción, la realización de un Estudio de Calidad de Agua en sectores donde exista su presencia en forma permanente con la identificación de parámetros físicos y químicos. Se deberá realizar una adecuada planificación de construcción de caminos y drenajes para evitar la afectación de las escorrentías.
Descripción de las medidas de Mitigación	Luego de una intensa lluvia se deberán realizar inspecciones visuales a fin de determinar los patrones de drenaje de los cursos de agua temporarios y de forma tal de realizar las medidas compensatorias necesarias. Contar con equipamiento necesario para una rápida actuación ante potenciales derrames de contaminantes.

10 de Setiembre de 2009

LIC MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-B-401 MR. CPDG:3454 Página 17de 4



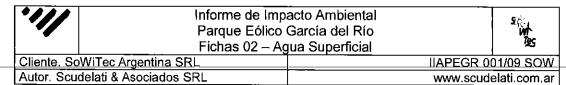
Prioridad	Media, debido al potencial impacto sobre el proceso de erosión natural de la zona.
Efectividad esperada	Media.

Impacto Nº 02.03.	Subfactor. Agua Superficial.
### Company of Company	5.6%
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos. Generación de residuos. Uso de depósitos de combustible (gasoil). Retiro de líneas eléctricas externas.
Ubicación	Cursos de agua temporarios.
Impactos	Modificación química del recurso hídrico superficial. Modificación en los patrones de drenaje de los cursos de agua temporarios (escorrentías).
Descripción de los impactos	El recurso hídrico superficial podrá ser modificado químicamente por el potencial derrame de combustibles, grasas, durante el vaciado de los depósitos de combustible (gasoil). Las tareas de retiro de líneas eléctricas externas, al ser las mismas potencialmente sumergidas, pueden propiciar la modificación en los patrones de drenaje de los cursos de agua temporarios.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	Se deberá realizar el mantenimiento de los drenajes pluviales. Se deberá procurar el rápido cierre de zanjas de tendido de cableado.
Descripción de las medidas de Mitigación	Luego de una intensa lluvia se deberán realizar inspecciones visuales a fin de determinar los patrones de drenaje de los cursos de agua temporarios y de forma tal de realizar las medidas compensatorias necesarias. Contar con equipamiento necesario para una rápida actuación ante potenciales derrames de contaminantes.
Prioridad	Baja.
Efectividad esperada	Media.

10 de Setiembre de 2009

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.R. B.BI. 807 N.R. OPOS:3454 Página 2 de 4

4.



								<i>"</i>					
) 							
										: ,		į	
					1,			t_{p}					
Company of the Compan	to the same of						11						
Movimiento d	le suelo	-17	-1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	2
Circulación y	operación de vehículos	-17	-1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	2
Operación de (gasoil)	equipos generadores eléctricos	0							·				
Construcción	de instalaciones permanentes	0											
Desbroce y d	espeje de terreno	0											
Relleno, nive	lación y escarificado	0											
Revegetación	con especies nativas	0											
Uso de depós	sitos de combustible (gasoil)	-16	-1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	2
Instalación de	e líneas eléctricas externas	-17	-1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	2
Generación d	e residuos	-16	-1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	2
Compactació	n del terreno	0											
Colocación d de seguridad	e cercos perimetrales y cartelería	0				_							
Uso de herra pesados	mientas, equipos y vehiculos	0											
Exposición a	agentes climáticos	0											
Picaduras y r	nordeduras de animales	0										_	

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

Lic. MARIA LAURA: MUÑOZ M.P.: B-BI 401 R. OPDS:3454

10 de Setiembre de 2009

Página 3 de 4

Informe de Impacto Ambiental
Parque Eólico García del Río
Fichas 02 – Agua Superficial

Cliente. SoWiTec Argentina SRL
Autor. Scudelati & Asociados SRL

Informe de Impacto Ambiental
Parque Eólico García del Río
Fichas 02 – Agua Superficial

IIAPEGR 001/09 SOW

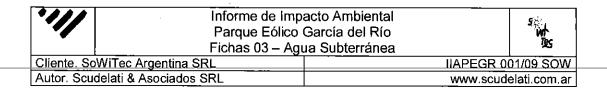
www.scudelati.com.ar

·											
									- :	•	
					,						
1											
								:			
0											
-17	-1	1	1	1	2	2	2	1	1	. 1	2
0											
0				-							
-16	-1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	2
-17	-1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	2
-16	-1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	2
0											
0											
0										_	
0										_	
0											
0											
0						•					
0	,										
	0 0 -16 -17 -16 0 0 0	-17 -1 0	-17 -1 1 0 0 -16 -1 1 -17 -1 1 -16 -1 1 0 0 0 0 0 0 0 0	-17 -1 1 1 0 0 -16 -1 1 1 -17 -1 1 1 -16 -1 1 1 0 0 0 0 0 0 0 0 0	-17 -1 1 1 1 1 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0	0	0	0 -17 -1 1 1 1 2 2 2 1 0 <th>0 -17 -1 1 1 1 2 2 2 1 1 0 -16 -1 1 1 1 2 2 1 1 1 -16 -1 1 1 1 2 2 1 1 1 -17 -1 1 1 1 2 2 2 1 1 1 -16 -1 1 1 1 2 2 2 1 1 1 0</th> <th>0 -17 -1 1 1 1 2 2 2 1</th>	0 -17 -1 1 1 1 2 2 2 1 1 0 -16 -1 1 1 1 2 2 1 1 1 -16 -1 1 1 1 2 2 1 1 1 -17 -1 1 1 1 2 2 2 1 1 1 -16 -1 1 1 1 2 2 2 1 1 1 0	0 -17 -1 1 1 1 2 2 2 1

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

LIC. MARIA VAURA MUÑOZ M.P./B-8146T N.R. PPDS:3454 ragina 4,ae 4

([])



Impacto N° 03.01. ETAPA	Subfactor. Agua Subterránea. CONSTRUCCIÓN
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	2.2 %
Acciones impactantes	Uso de depósitos de combustible (gasoil). Generación de residuos.
Ubicación	Instalaciones temporales y fijas en el Área del Proyecto.
Impactos	Modificación química del recurso hídrico subterráneo.
Descripción de los impactos	La modificación química del recurso hídrico subterráneo potencialmente podría deberse a la filtración hasta la napa freática de grandes derrames de los depósitos de combustibles que no cuenten con adecuada contención. Otro origen podrá ser la incorrecta disposición de residuos sólidos o líquidos que lixivien. Si bien la afectación es potencialmente factible, en la práctica es poco probable que ello ocurra, dado que los niveles freáticos no se encuentran cercanos a la superficie.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención.	Realizar un control periódico de las instalaciones de almacenamiento de combustible, así como de los Depósitos Transitorios de Residuos.
Descripción de las medidas de Mitigación	No posee medida específica.
Prioridad	Baja
Efectividad esperada	Alta.

Impacto N° 03.03. ETAPA	Subfactor. Agua Subterránea. ABANDONO						
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	2.7%						
Acciones impactantes	Uso de depósitos de combustible (gasoil). Generación de residuos.						
Ubicación Instalaciones temporales y fijas en el Área del Proyecto.							
Impactos Modificación química del recurso hídrico subterráneo.							
	Ídem Etapa de Construcción.						
Descripción de los impactos							
	Medidas de Prevención y Mitigación						
Descripción de las	Ídem Etapa de Construcción.						
medidas de Prevención							
Descripción de las	No posee medida específica.						
medidas de Mitigación							
Prioridad	Baja.						
Efectividad esperada	Alta.						

LIC. MARIA LACIRA MUÑOZ M.P.: B-BI 407-3 M:RI OPOS:3454

10 de Stiembre de 2009

Página 1 de 3

 I_{i}



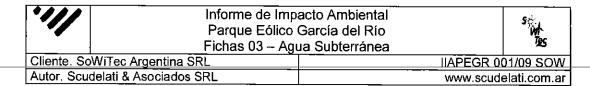


Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

										_		
						,	,					
		,										
and a second												
Movimiento de suelo	0											
Circulación y operación de vehículos	0											
Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil)	0											
Construcción de instalaciones permanentes	0											
Desbroce y despeje de terreno												
Relleno, nivelación y escarificado												
Revegetación con especies nativas												
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	-16	-1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	2
Instalación de lineas eléctricas externas	0											
Generación de residuos	-16	-1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	2
Compactación del terreno	0											
Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	0											
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: 8-81-401 MR. OPDS: 3452 Página 2 de 3



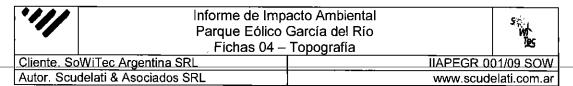
										· · · · · ·		
		,										
				:								[]
			1.				_					i.
Desmantelamiento de aerogeneradores	0											
Circulación y operación de vehículos	0											
Relleno, nivelación y escarificado	0											
Revegetación con especies nativas	0					-						
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	-16	-1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	2
Retiro de lineas eléctricas externas	0											
Generación de residuos		-1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	2
Uso de fuentes de energía eólica	0											
Demolición y retiro de cimientos	0											
Retiro de las instalaciones permanentes	0											
Desempleo	0											
Retiro de cercos perimetrales y carteleria de seguridad	0										-	
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0									-		

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

(ic MARIALA

10 de Stiembre de 2009

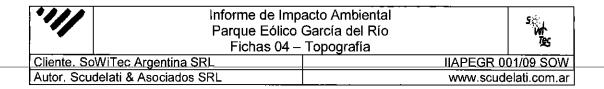
Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.R. D. BI 401 N.R. OPDS:3464 Página 3 de 3



Impacto N° 04.01. ETAPA	Subfactor. Topografía CONSTRUCCIÓN
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	2.6 %
Acciones impactantes	Compactación de terreno. Movimiento de suelo. Instalación de líneas eléctricas externas. Relleno, nivelación y escarificado.
Ubicación	Áreas del Proyecto destinadas al acopio de materiales e insumos; plataformas de trabajo para grúas; fundaciones de aerogeneradores; caminos; zanjas para tendido de cableado, drenajes y terraplenes; instalaciones temporales y permanentes.
Impactos	Modificación de las características topográficas. Modificación en los patrones de drenaje de los cursos de agua temporarios (escorrentías).
Descripción de los impactos	Las características topográficas se verán modificadas por las tareas de compactación y movimiento de suelo. El Proyecto, se encuentra sobre una zona con suaves ondulaciones (lomadas). Sólo se observan escorrentías efímeras en cercanías del Sector Oeste del Área del Proyecto. En general no serán necesarias acciones de nivelación y/o relleno de terreno. Por lo tanto la afectación potencial será baja.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención.	Se deberá priorizar el uso de terrenos de relieve llano. La construcción de los caminos internos, se deberá realizar procurando minimizar la modificación de la topografía y el relieve. Previamente al comienzo de la Etapa de Construcción, se recomienda la realización de un Estudio Topográfico del área. Se deberá realizar una adecuada planificación de la construcción de caminos y drenajes.
Descripción de las medidas de Mitigación	Luego de una intensa lluvia se deberán realizar inspecciones visuales a fin de determinar los patrones de drenaje de los cursos de agua temporario y de forma tal de realizar las medidas compensatorias necesarias.
Prioridad	Baja.
Efectividad esperada	Media

10 deSetiembre de 2009

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 NR OPDS:3454 Página 1 de 4

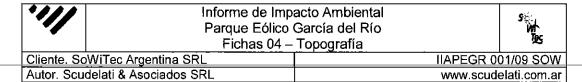


Impacto № 04.03. ETAPA	Subfactor. Topografía ABANDONO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	5.0 %
Acciones impactantes	Relleno, nivelación y escarificado. Retiro de líneas eléctricas externas.
Ubicación	Áreas del Proyecto
Impactos	Reconstitución de las geoformas.
Descripción de los	La reconstitución de las geoformas debido a que las tareas de relleno,
impactos	nivelación y escarificado, así como el retiro de los tendidos de líneas
	eléctricas de las distintas áreas afectadas, favorecerán el restablecimiento de la topográficas a una condición similar a la original.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	No aplica.
Descripción de las	No aplica.
medidas de Mitigación	, ·
Prioridad	Media.
Efectividad esperada	Media.

10 deSetiembre de 2009

Lio. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B: 81 401 N.R. OPD8:3454

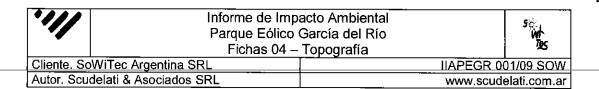
Página 2 de 4



r 												
	-											
							41.00					
Movimiento de suelo	-23	-1	1	1	. 2	2	2	1	4	4	1	2
Circulación y operación de vehículos	0									_		
Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil)	0							,				
Construcción de instalaciones permanentes	0											
Desbroce y despeje de terreno	0											
Relleno, nivelación y escarificado		1	4	2	4	2	2	1	1	4	1	2
Revegetación con especies nativas												
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	0											
Instalación de líneas eléctricas externas	-23	-1	1	1	2	2	2	1	4	4	1	2
Generación de residuos	0											
Compactación del terreno	-25	-1	1	1	2	2	2	1	4	4	1	4
Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	0											-
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

Página 3 de 4



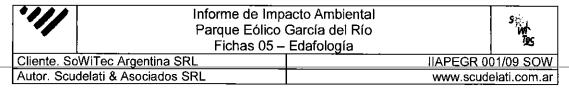
		·		_									
V. 2	A STATE OF THE STA												
	and the second s												
Desmantela	miento de aerogeneradores	0				Г							
Circulación	y operación de vehículos	0											
Relleno, niv	ełación y escarificado		1	4	2	4	4	2	2	1	4	1	2
Revegetació	n con especies nativas	0											
Uso de depá	sitos de combustible (gasoil)	0											
Retiro de lineas eléctricas externas		23	1	1	1	2	2	2	1	4	4	1	2
Generación de residuos		0								-			
Uso de fuen	tes de energía eólica	0											
Demolición	y retiro de cimientos	٥											
Retiro de las	instalaciones permanentes	0											
Desempleo		0											
Retiro de ce seguridad	rcos perimetrales y carteleria de	0											
Uso de herra pesados	amientas, equipos y vehículos	0											
Exposición	a agentes climáticos	0											
Picaduras y	mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

10 deSetiembre de 2009

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: 8-81401 N.R. 0P08:3454 Página 4 de 4

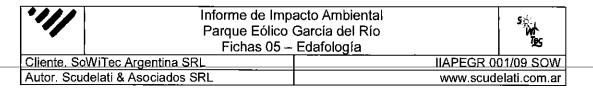
 ℓ_{ν}



Impacto N° 05.01.	Subfactor. Edafología
ETAPA	CONSTRUCCIÓN
% Absoluto de	
Afectación sobre el	12.1 %
Subfactor	
	Movimiento de suelo.
	Compactación de terreno. Desbroce y despeje del terreno.
	Relleno, nivelación y escarificado.
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos.
, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	Uso de depósitos de combustible (gasoil).
	Construcción de instalaciones permanentes.
	Generación de residuos.
	Instalación de líneas eléctricas externas.
Ubicación	Áreas del Proyecto.
	Caminos internos y de acceso al Proyecto.
Impactos	Modificación de las características físicas y químicas del suelo. Incremento de procesos erosivos.
impactos	Eliminación de la cobertura vegetal
	Las características químicas del suelo podrán modificarse debido al
	potencial contacto de sustancias peligrosas con el suelo natural
	(combustibles de los vehículos / depósitos o la inadecuada gestión de
	residuos).
	Las características físicas del suelo podrán verse modificadas por las
Descripción de los impactos	tareas de movimiento de suelo, relleno, nivelación, escarificado y compactación del mismo, La construcción de instalaciones
	permanentes implicará la modificación física de sectores puntuales de
	suelo por el período en que el Parque Eólico se encuentre en
1	funcionamiento.
	La eliminación de la cobertura vegetal por las tareas desbroce y
	despeje del terreno, podrán contribuir con el incremento de procesos de
	erosión eólica que degradan la capa edáfica.
Descripción de las	Medidas de Prevención y Mitigación
medidas de	Se deberá realizar el mantenimiento de los drenajes pluviales.
Prevención.	Se procurará el rápido cierre de zanjas de tendido de cableado.
	Se realizará una adecuada planificación de construcción de caminos y
	drenajes.
	Una vez colocados los aerogeneradores, en las fundaciones se
	procederá a fijarlos con una lechada de hormigón y cubrirlos con el
	suelo extraído previamente, primero el no orgánico y luego, si existiera, con el suelo orgánico objeto de selección edáfica, si fue posible hacer
	dicha selección. De ser necesario, se escarificará el entorno a cada
	fundación en sentido contrario a los vientos dominantes en la zona,
Descripción de las	para evitar erosión eólica y aprovechar la cama de semillas.
medidas de Mitigación	Luego de una intensa lluvia se deberán realizar inspecciones visuales a
	fin de determinar los patrones de drenaje de los cursos de agua
	temporarios y de forma tal de realizar las medidas compensatorias
	necesarias. En función de la necesidad de remoción del suelo, siempre que sea
	posible se recomienda conservar y acopiar en sitios apropiados, la
	capa superficial extraída, rica en materia orgánica que podrá ser
	utilizada para la remediación posterior.
Prioridad	Media.
Efectividad esperada	Media.

10 de Setiembre de 2009

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ N.P.: B-BI 401 N.R.: OPUS:3454 Página 1 de 4



Impacto Nº 05.03.	Subfactor. Edafología
ETAPA	ABANDONO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	5.3 %
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos. Uso de depósitos de combustible (gasoil). Generación de residuos. Demolición y retiro de cimientos. Relleno, nivelación y escarificado. Revegetación con especies nativas. Retiro de líneas eléctricas externas.
Ubicación	Áreas del Proyecto.
	Caminos internos y de acceso al Proyecto.
Impactos	Modificación de las características físicas y químicas del suelo.
	Restitución de la cobertura vegetal
Descripción de los impactos	Durante las actividades de obra se realizarán acciones con potenciales impactos negativos similares a las de la Etapa de Construcción (circulación y operación de vehículos, uso de depósitos de combustible y generación de residuos). Sin embargo estos impactos se verán compensados ampliamente por acciones de impacto positivo como: - la demolición y retiro de cimientos que permitirá la modificación de las características físicas del suelo y su recuperación a las condiciones edáficas originales. - relleno, nivelación, escarificado y revegetación con especies nativas que permitirá la restitución de la cobertura vegetal por el restablecimiento del horizonte superficial del suelo de las áreas potencialmente afectadas
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las	No aplica.
medidas de Prevención	N P
Descripción de las medidas de Mitigación	No aplica.
Prioridad	Media.
Efectividad esperada	Media.

LIG. MARIA LAURA MUNOX MR. B-B1401 MR. QPUS-3454

10 de Setiembre de 2009

In h



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 05 – Edafología



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Relleno, nivelación y escarificado 1 2 1 4 2 2 1 4 4 1 2 Revegetación con especies nativas 0						,								
Movimiento de suelo			- 1	 A										
Movimiento de suelo	0.00			. :										
Movimiento de suelo														
Circulación y operación de vehículos Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil) Construcción de instalaciones permanentes O								:						
Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil) 0 -1 2 1 4 2 2 1 1 4 1 4 Construcción de instalaciones permanentes 7 -1 2 1 4 2 2 1 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 2 1 4 4 1 2 1 4 4 1 2 1 4 4 1 2 1 4 4 1 2 1 4 4 1 2 1 4 4 1 2 1 4 4 1 2 1 4 4 1 2 1 1	Movimiento d	le suelo	-24	-1	1	1	4	2	2	1	1	4	1	4
(gasoil) Construcción de instalaciones permanentes 77 -1 2 1 4 2 2 1 1 4 1 4 Desbroce y despeje de terreno 70 -1 2 1 4 2 2 1 1 4 1 4 Relleno, nivelación y escarificado 71 2 1 4 2 2 1 4 4 1 2 Revegetación con especies nativas 0 7 -25 -1 2 1 4 2 2 1 1 4 4 1 2 Instalación de líneas eléctricas externas -24 -1 1 1 4 2 2 1 1 4 1 4 Generación de residuos -25 -1 1 1 4 2 2 1 4 4 1 2 Compactación del terreno Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	Circulación y	operación de vehículos	-23	-1	2	1	2	2	2	1	1	4	1	2
Desbroce y despeje de terreno -1 2 1 4 2 2 1 1 4 1 4 Relleno, nivelación y escarificado 1 2 1 4 2 2 1 4 4 1 2 Revegetación con especies nativas 0	•	equipos generadores eléctricos	0											
Relleno, nivelación y escarificado 1 2 1 4 2 2 1 4 4 1 2 Revegetación con especies nativas 0	Construcciór	de instalaciones permanentes	- 27:	-1	2	1	4	2	2	1	1	4	1	4
Compactación de terreno Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad Colocación con especies nativas O	Desbroce y despeje de terreno		1.27	-1	2	1	4	2	2	1	1	4	1	4
Uso de depósitos de combustible (gasoil) -25 -1 2 1 4 2 2 1 1 4 1 2 Instalación de líneas eléctricas externas -24 -1 1 1 4 2 2 1 1 4 1 4 Generación de residuos -25 -1 1 1 4 2 2 1 4 4 1 2 Compactación del terreno Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	Relleno, nivelación y escarificado			1	2	1	4	2	2	1	4	4	1	2
Instalación de líneas eléctricas externas	Revegetación con especies nativas		0											
Generación de residuos -25 -1 1 1 4 2 2 1 4 4 1 2 Compactación del terreno 2 -1 2 1 4 2 2 1 4 4 1 2 Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad 0	Uso de depós	sitos de combustible (gasoil)	-25	-1	2	1	4	2	2	1	1	4	1	2
Compactación del terreno Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad 1 2 1 4 2 2 1 4 4 1 2	Instalación d	e líneas eléctricas externas	-24	-1	1	1	4	2	2	1	1	4	1	4
Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	Generación d	e residuos	-25	-1	1	1	4	2	2	1	4	4	1	2
de seguridad 0	Compactació	n del terreno	***	-1	2	1	4	2	2	1	4	4	1	2
Uso de herramientas, equipos y vehículos		e cercos perimetrales y cartelería	0											
pesados 0		mientas, equipos y vehiculos	0											
Exposición a agentes climáticos 0	Exposición a	agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales 0	Picaduras y r	nordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

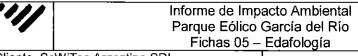
Lic. MARÍA LAURA MUÑOZ.

MP. B BI 401

N OPIS 3464

Página 3 de 4

 $\ell_{\gamma}{}^{\wedge}$





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

													
					!								
di													
Total Andrews				4.						. !			
	en e							· .					
Desmantela	miento de aerogeneradores	0											
Circulación	y operación de vehículos	-23	-1	2	1	2	2	2	1	1	4	1	2
Relleno, nive	elación y escarificado		1	4	2	4	4	2	2	1	1	1	2
Revegetació	n con especies nativas		1	4	2	4	4	2	2	1	1	1	2
Uso de depó	ositos de combustible (gasoil)	-25	-1	2	1	4	2	2	1	1	4	1	2
Retiro de líneas eléctricas externas		25	1	2	2	2	4	2	2	1	1	1	2
Generación	de residuos	-25	-1	1	1	4	2	2	1	4	4	1	2
Uso de fuen	tes de energía eólica	0											
Demolición	y retiro de cimientos	25	1	2	2	2	4	2	2	1	1	1	2
Retiro de las	instalaciones permanentes	20	1	1	1	2	4	2	2	1	1	1	2
Desempleo		0											
Retiro de ce seguridad	rcos perimetrales y cartelería de	0											
Uso de herra pesados	amientas, equipos y vehículos	0											
Exposición	a agentes climáticos	0											
Picaduras y	mordeduras de animales	0											
										•		-	

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

Lic. MARIA LAURA MUNOZ M.P.: IP-B1-101 NR. OPDS:3454 Página 4 de 4

 t_{r}



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 06 – Estrato Herbáceo y Arbustivo



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

## Absoluto de Afectación sobre el Subfactor Movimiento de suelo Circulación y operación de vehículos. Uso depósitos de combustible (gasoil). Construcción de instalaciones permanentes. Desbroce y despeje de terreno. Relleno, nivelación y escarificado. Generación de insea eléctricas externas. Areas del Proyecto. Caminos internos y de acceso al Proyecto. La taceso de la estarto herbáceo y arbustivo. Descripción de los impactos Indicato de le elestrato herbáceo o arbustivo. Las tareas de movimientos de suelo, desbroce y despeje del terreno y a la construcción de instalaciones permanentes que afecten a la vida de las especies de los sitios intervenidos. Al finalizar la Etapa de Construcción se efectuará el relleno, nivelación y escarificado del terreno en los sectores de zanjas, caminos temporales y en los afrededores de las fundaciones e instalaciones entemporales y en los afrededores de las fundaciones en especies antivas. Esto implicará una afectación positiva sobre el estrato herbáceo y arbustivo. Descripción de las medidas de Prevención. Medidas de Prevención y Mitigación Dirante la instalación de las estructuras temporales se recomienda no desmontar el sector, sino de ser posible, apoyar las instalaciones sobre la vegetación sin arrancarla de ratz, a fin de promover una óptima y pronta recuperación del as estructuras temporales se recomienda no desmontar el sector, sino de ser posible, apoyar las instalaciones sobre la vegetación sin arrancarla de ratz, a fin de promover una óptima y pronta recuperación del as estructuras temporales. En fu	Impacto № 06.01 ETAPA	Subfactor. Estrato Herbáceo y Arbustivo CONSTRUCCIÓN
Acciones impactantes Acciones impactantes Bestroce y despeje de terreno. Relleno, nivelación y escarificado. Generación de residuos. Revegetación con especies nativas. Instalación de linesa eléctricas externas. Areas del Proyecto. Caminos internos y de acceso al Proyecto. Afectación del estrato herbáceo y arbustivo. Esta afectación podrá de deberse a: - los potenciales derrames de combustibles de vehículos/equipos generadores eléctricos la inadecuada disposición de los residuos especiales que tomen contacto con el estrato herbáceo o arbustivo las tareas de movimientos de suelo, desbroce y despeje del terreno y a la construcción de instalaciones permanentes que afecten a la vida de las sespecies de los sitios intervenidos. Al finalizar la Etapa de Construcción se efectuará el relleno, nivelación y escarificado del terreno en los sectores de zanjas, caminos temporales y en los alrededores de las fundaciones e instalaciones, constituyendo una acción positiva que favorecerá la revegetación con especies nativas. Esto implicará una afectación positiva sobre el estrato herbáceo y arbustivo. Descripción de las medidas de Prevención y Mittigación Se deberán evitar desbroces innecesarios. Se prohibirá la recolección de madera proveniente de arbustos para ser utilizada como leña. Durante la instalación de las estructuras temporales se recomienda no desmontar el sector, sino de ser posible, apoyar las instalaciones sobre la vegetación sin arrancarla de raíz, a fin de promover una óptima y pronta recuperación del sitio, una vez finalizadas las obras y retiradas las estructuras temporales. En función del an encesidad de remoción del suelo, siempre que sea posible se recomienda conservar y acopiar en sitios apropiados, la capa superficial extraída, rica en materia orgánica y que podrá ser utilizada para la remediación posterior. Se prohibirá al personal que utilice arbustos desarrollados como sitio para colocar ropas u objetos, especialmente durante los períodos de descanso, y a que son residuos potenciales que	Afectación sobre el	7.4 %
Areas del Proyecto. Caminos internos y de acceso al Proyecto. Caminos internos y de acceso al Proyecto.	Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos. Uso depósitos de combustible (gasoil). Construcción de instalaciones permanentes. Desbroce y despeje de terreno. Relleno, nivelación y escarificado. Generación de residuos. Revegetación con especies nativas.
Impactos	Ubicación	Áreas del Proyecto.
Esta afectación podrá de deberse a:	Impactos	
Descripción de las medidas de Prevención. Se prohibirá la recolección de madera proveniente de arbustos para ser utilizada como leña. Durante la instalación de las estructuras temporales se recomienda no desmontar el sector, sino de ser posible, apoyar las instalaciones sobre la vegetación sin arrancarla de raíz, a fin de promover una óptima y pronta recuperación del sitio, una vez finalizadas las obras y retiradas las estructuras temporales. En función de la necesidad de remoción del suelo, siempre que sea posible se recomienda conservar y acopiar en sitios apropiados, la capa superficial extraída, rica en materia orgánica y que podrá ser utilizada para la remediación posterior. Se prohibirá al personal que utilice arbustos desarrollados como sitio para colocar ropas u objetos, especialmente durante los períodos de descanso, ya que son residuos potenciales que pueden quedar sin disponerse adecuadamente, además de afectar la integridad de los ejemplares. Prioridad Se deberán evitar desbroces innecesarios. Se prohibirá la recolección de madera proveniente de arbustos para ser utilizada como leña. Durante la instalación de las estructuras temporales se recomienda no desmontar el sector, sino de ser posible, apoyar las instalaciones sobre la vegetación sin arrancarla de raíz, a fin de promover una óptima y pronta recuperación del suelo, siempre que sea posible se recomienda conservar y acopiar en sitios apropiados, la capa superficial extraída, rica en materia orgánica y que podrá ser utilizada para la remediación posterior. Se prohibirá al personal que utilice arbustos desarrollados como sitio para colocar ropas u objetos, especialmente durante los períodos de descanso, ya que son residuos potenciales que pueden quedar sin disponerse adecuadamente, además de afectar la integridad de los ejemplares.	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	 los potenciales derrames de combustibles de vehículos/equipos generadores eléctricos. la inadecuada disposición de los residuos especiales que tomen contacto con el estrato herbáceo o arbustivo. las tareas de movimientos de suelo, desbroce y despeje del terreno y a la construcción de instalaciones permanentes que afecten a la vida de las especies de los sitios intervenidos. Al finalizar la Etapa de Construcción se efectuará el relleno, nivelación y escarificado del terreno en los sectores de zanjas, caminos temporales y en los alrededores de las fundaciones e instalaciones, constituyendo una acción positiva que favorecerá la revegetación con especies nativas. Esto implicará una afectación positiva sobre el estrato herbáceo y arbustivo.
Se prohibirá la recolección de madera proveniente de arbustos para ser utilizada como leña. Durante la instalación de las estructuras temporales se recomienda no desmontar el sector, sino de ser posible, apoyar las instalaciones sobre la vegetación sin arrancarla de raíz, a fin de promover una óptima y pronta recuperación del sitio, una vez finalizadas las obras y retiradas las estructuras temporales. En función de la necesidad de remoción del suelo, siempre que sea posible se recomienda conservar y acopiar en sitios apropiados, la capa superficial extraída, rica en materia orgánica y que podrá ser utilizada para la remediación posterior. Se prohibirá al personal que utilice arbustos desarrollados como sitio para colocar ropas u objetos, especialmente durante los períodos de descanso, ya que son residuos potenciales que pueden quedar sin disponerse adecuadamente, además de afectar la integridad de los ejemplares. Prioridad Alta.	B 1 1/ 1 1	
Prevención. Durante la instalación de las estructuras temporales se recomienda no desmontar el sector, sino de ser posible, apoyar las instalaciones sobre la vegetación sin arrancarla de raíz, a fin de promover una óptima y pronta recuperación del sitio, una vez finalizadas las obras y retiradas las estructuras temporales. En función de la necesidad de remoción del suelo, siempre que sea posible se recomienda conservar y acopiar en sitios apropiados, la capa superficial extraída, rica en materia orgánica y que podrá ser utilizada para la remediación posterior. Se prohibirá al personal que utilice arbustos desarrollados como sitio para colocar ropas u objetos, especialmente durante los períodos de descanso, ya que son residuos potenciales que pueden quedar sin disponerse adecuadamente, además de afectar la integridad de los ejemplares. Prioridad Alta.		
Durante la instalación de las estructuras temporales se recomienda no desmontar el sector, sino de ser posible, apoyar las instalaciones sobre la vegetación sin arrancarla de raíz, a fin de promover una óptima y pronta recuperación del sitio, una vez finalizadas las obras y retiradas las estructuras temporales. En función de la necesidad de remoción del suelo, siempre que sea posible se recomienda conservar y acopiar en sitios apropiados, la capa superficial extraída, rica en materia orgánica y que podrá ser utilizada para la remediación posterior. Se prohibirá al personal que utilice arbustos desarrollados como sitio para colocar ropas u objetos, especialmente durante los períodos de descanso, ya que son residuos potenciales que pueden quedar sin disponerse adecuadamente, además de afectar la integridad de los ejemplares. Prioridad Alta.		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	Descripción de las	Durante la instalación de las estructuras temporales se recomienda no desmontar el sector, sino de ser posible, apoyar las instalaciones sobre la vegetación sin arrancarla de raíz, a fin de promover una óptima y pronta recuperación del sitio, una vez finalizadas las obras y retiradas las estructuras temporales. En función de la necesidad de remoción del suelo, siempre que sea posible se recomienda conservar y acopiar en sitios apropiados, la capa superficial extraída, rica en materia orgánica y que podrá ser utilizada para la remediación posterior. Se prohibirá al personal que utilice arbustos desarrollados como sitio para colocar ropas u objetos, especialmente durante los períodos de descanso, ya que son residuos potenciales que pueden quedar sin disponerse adecuadamente, además de afectar la integridad de los ejemplares.
Efectividad esperada Media.	Prioridad	
		Media.

10 de Setiembre de 2009

LIC. MARIA JAURA MUÑOZ M.P.: 3-BI 401 N.R. UP03:3454 Página71 de 4

h



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 06 – Estrato Herbáceo y Arbustivo



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Impacto Nº 06.03 ETAPA	Subfactor. Estrato Herbáceo y Arbustivo ABANDONO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	6.3 %
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos. Uso de depósitos de combustible (gasoil). Generación de residuos. Demolición y retiro de cimientos. Relleno, nivelación y escarificado. Revegetación con especies nativas. Retiro de líneas eléctricas externas. Retiro de instalaciones permanentes.
Ubicación	Áreas del Proyecto.
Impactos	Afectación del estrato herbáceo y arbustivo.
Descripción de los impactos	Durante las actividades de obra se realizarán acciones con potenciales impactos negativos similares a las de la Etapa de Construcción (circulación y operación de vehículos, uso de depósitos de combustible y generación de residuos). Sin embargo estos impactos se verán compensados y producirán una afectación positiva sobre el estrato herbáceo y arbustivo por acciones como: - la demolición y retiro de cimientos que permitirá la restitución de la cobertura vegetal. - relleno, nivelación, escarificado y revegetación con especies nativas que permitirá a restitución de la cobertura vegetal por el restablecimiento del horizonte superficial del suelo y el incremento de la densidad de ejemplares.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	Durante las actividades de obra se deberán implementar idénticas medidas de prevención de los impactos negativos que las utilizadas en la Etapa de Construcción.
Descripción de las medidas de Mitigación	Durante las actividades de obra se deberán implementar idénticas medidas de mitigación de los impactos negativos que las utilizadas en la Etapa de Construcción.
Prioridad	Media.
Efectividad esperada	Media.

LIC. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-B! 401 MR OPDS: 2454

10 de Setiembre de 2009

Página 2 de 4

 l_i



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 06 – Estrato Herbáceo y Arbustivo



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

		, ,				,						
												.
to the second of the second			·	:								
Movimiento de suelo	-24	-1	1	2	4	2	2	1	1	4	1	2
Circulación y operación de vehículos	-22	-1	1	2	2	2	2	1	1	4	1	2
Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil)	0											
Construcción de instalaciones permanentes	27	-1	2	1	4	2	2	1	1	4	1	4
Desbroce y despeje de terreno		-1	2	2	4	2	2	1	1	4	1	2
Relleno, nivelación y escarificado		1	2	1	4	2	2	1	4	4	1	2
Revegetación con especies nativas		1	4	1	2	2	2	1	4	4	1	2
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	-20	-1	1	1	2	2	2	1	1	4	1	2
Instalación de lineas eléctricas externas	-24	-1	1	2	4	2	2	1	1	4	1	2
Generación de residuos	-23	-1	1	1	2	2	2	1	4	4	1	2
Compactación del terreno	O											
Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	0											
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción



10 de Setiembre de 2009

Página 3 de 4

Li



 $\langle \cdot | \hat{\cdot} \rangle$

Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 06 – Estrato Herbáceo y Arbustivo



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

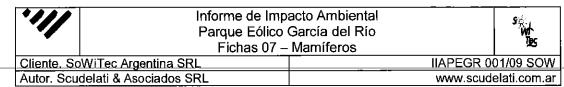
r:	F \						· · · · ·	: :				
		<u>†</u>										
						ľ						
Desmantelamiento de aerogeneradores	0											
Circulación y operación de vehículos	-22	-1	1	2	2	2	2	1	1	4	1	2
Relleno, nivelación y escarificado		1	4	2	2	4	2	2	1	1	4	2
Revegetación con especies nativas		1	4	2	4	4	2	2	1	1	4	2
Uso de depósitos de combustible (gasoil).	-20	-1	1	1	2	2	2	1	1	4	1	2
Retiro de líneas eléctricas externas		1	2	2	2	4	2	2	1	1	1	2
Generación de residuos		-1	1	1	2	2	2	1	4	4	1	2
Uso de fuentes de energía eólica	0											
Demolición y retiro de cimientos	25	1	2	2	2	4	2	2	1	1	1	2
Retiro de las instalaciones permanentes	20	1	1	1	2	4	2	2	1	1	1	2
Desempleo	0											
Retiro de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	0											
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.; B-BI 401 N. OPDS:3454

10 de Setiembre de 2009

Página 4 de 4

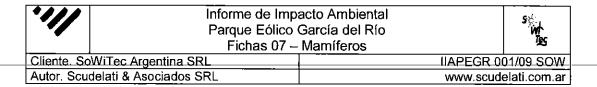


Impacto Nº 07.01.	Subfactor. Mamíferos
ETAPA	CONSTRUCCIÓN
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	5.8 %
Acciones impactantes	Movimiento de suelo Circulación y operación de vehículos. Operación de equipos generadores eléctricos (gas oil) Desbroce y despeje de terreno. Revegetación con especies nativas. Instalación de líneas eléctricas externas. Generación de residuos. Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad.
Ubicación	Áreas del Proyecto.
Impactos	Modificación en el comportamiento y en el hábitat. Generación de ruido.
Descripción de los impactos	La modificación en el comportamiento y del hábitat de los animales de la zona se podrá deber: - al desbroce y despeje del terreno que podrá destruir sitios de refugio y alimentación de los mamíferos. - a la existencia de zanjas que pueden provocar la lesión o caída de mamíferos que se verán atrapados en las mismas y/o la destrucción de madrigueras. - a la circulación de vehículos que podría ocasionar la muerte de algún ejemplar por colisión. - al movimiento de suelo que provocará el desplazamiento temporal hacia otros hábitats. - a la inadecuada disposición de los residuos domiciliarios, los cuales constituyen focos atractivos para roedores (ratas, ratones) y para la fauna en general, pudiendo ocasionar modificaciones en su dieta y posibles enfermedades. La generación de ruido ocasionada por la presencia humana y la circulación de vehículos, afectará negativamente al subfactor, ahuyentando temporalmente a las especies de la zona. La revegetación disminuirá el ahuyentamiento propiciando nuevos hábitat similares a los afectados.
M	edidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención.	Se deberán señalizar adecuadamente todos los accesos y caminos, con cartelería vial que indique la presencia de animales sueltos. El área de instalaciones permanentes, en particular, las instalaciones eléctricas, deberán contar con un cerco perimetral (alambre romboidal) que impida el ingreso de animales de gran tamaño al sector, para evitar la electrocución de los mismos. Se deberá realizar un adecuado mantenimiento del cerco perimetral.
Descripción de las medidas de Mitigación	Si se observara la presencia de ganado que interfiriera en el desarrollo de las actividades del Proyecto, se deberán utilizar elementos que los mantengan alejados, tales como boyeros eléctricos o vallados protectores y dar aviso a los propietarios del mismo. Se recomienda efectuar recorridos en el Área del Proyecto con la finalidad de detectar animales muertos y posibles focos de carroña que pudieran atraer a otros. El acopio de las torres de los aerogeneradores (de existir) deberá realizarse de manera de no interrumpir el libre desplazamiento de los mamíferos autóctonos y el ganado.
Prioridad	Baja.
Efectividad esperada	Baja.

10 de Setiembre de 2009

LIC MARIALAURA MUÑOZ M.B. B.BI 401 N.R. DPDS:3454 Página 1 de 5

 l_{γ}

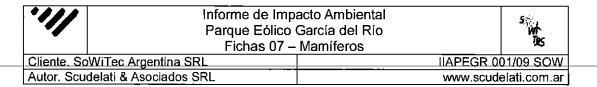


Impacto Nº 07.02.	Subfactor. Mamíferos
ETAPA	OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	16.4 %
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos. Operación de los equipos aerogeneradores. Generación de residuos
Ubicación	Áreas del Proyecto.
Impactos	Modificación en el comportamiento. Generación de ruido.
Descripción de los impactos	La modificación en el comportamiento de los mamíferos se deberá: - a la circulación de vehículos, que podría provocar el ahuyentamiento por el ruido ocasionado y la muerte directa por atropellamiento a la inadecuada disposición de los residuos domiciliarios, los cuales constituyen focos atractivos para roedores (ratas, ratones) y para la fauna en general, pudiendo ocasionar modificaciones en su dieta y posibles enfermedades. La generación de ruido será ocasionada por el tránsito de vehículos y por la operación de los equipos aerogeneradores.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	Ídem Etapa de Construcción.
Descripción de las medidas de Mitigación	Ídem Etapa de Construcción.
Prioridad Prioridad	Baja.
Efectividad esperada	Media.

IG. MARIA LAURA MUÑOZ

10 de Setiembre de 2009

1/1/



Impacto Nº 07.03.	Subfactor. Mamíferos
ETAPA	ABANDONO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	5.9 %
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos. Generación de residuos. Desmantelamiento de aerogeneradores. Demolición y retiro de cimientos. Revegetación con especies nativas.
Ubicación	Áreas del Proyecto.
Impactos	Modificación en el comportamiento animal. Restitución del hábitat.
Descripción de los impactos	Durante las actividades de obra, la circulación y operación de vehículos generarán ruido y potenciales riesgos de atropellamiento que afectarán negativamente a los animales con la modificación de su comportamiento. Otra afectación negativa relacionada será la incorrecta disposición de los residuos domiciliarios con la potencial influencia sobre los hábitos de alimentación El desmantelamiento de los aerogeneradores, la demolición y retiro de cimientos, las tareas de relleno, nivelación y escarificado del suelo, así como la revegetación con especies nativas, serán impactos positivos sobre el subfactor. Al disminuir la presencia humana en el lugar se propiciará la restitución del hábitat (redefinición de los sitios de refugio y alimentación) restableciéndose las áreas naturales.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las	Ídem Etapa de Construcción.
medidas de Prevención	,
Descripción de las medidas de Mitigación	Ídem Etapa de Construcción.
Prioridad Prioridad	Media.
Efectividad esperada	Media.

MARIALAURA MUÑOZ
M.H. B-81 401
N.R. DPDS: 3454

10 de Setiembre de 2009

Páginæ 3 de 5



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 07 – Mamíferos



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Land and the second												
		-										
The state of the s												
Movimiento de suelo	-20	-1	2	1	2	2	2	1	1	1	1	2
Circulación y operación de vehículos	37.	-1	2	2	4	2	2	1	1	1	4	2
Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil)	-23	-1	2	1	2	2	2	1	1	1	4	2
Construcción de instalaciones permanentes	0											
Desbroce y despeje de terreno	-23	-1	2	1	2	2	2	1	1	4	1	2
Relleno, nivelación y escarificado	0									·		
Revegetación con especies nativas	22	1	1	1	2	4	2	1	1	1	4	2
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	0											
Instalación de lineas eléctricas externas	-20	-1	2	1	2	2	2	1	1	1	1	2
Generación de residuos	-20	-1	2	1	2	2	2	1	1	1	1	2
Compactación del terreno	0								,		1	
Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad		1	1	1	4	4	2	1	1	4	4	2
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

	v						3 - 1 - 2 - 3	4				* * * * * * * * * * * * * * * * * * *
Circulación y operación de vehículos	-22	-1	1	2	1	1	1	1	1	4	2	4
Presencia de instalaciones permanentes	0											
Operación de los equipos aerogeneradores		-1	2	2	2	4	2	2	1	4	4	4
Generación de residuos	-14	-1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1
Uso de fuentes de energía eólica	0											
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Operación y Mantenimiento

10 de Setiembre de 2009

ARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401

Página 4 de 5





Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 07 – Mamíferos



Cliente, SoWiTec Argentina SRL Autor, Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

		v	-		-							
part and a second							: !					
Desmantelamiento de aerogeneradores		1	2	4	4	4	2	2	1	4	4	4
Circulación y operación de vehículos	-22	-1	1	2	2	2	2	1	1	4	1	2
Relleno, nivelación y escarificado	0											
Revegetación con especies nativas		1	4	2	4	4	2	2	1	4	4	4
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	0											
Retiro de líneas eléctricas externas	٥											
Generación de residuos	-23	-1	1	1	2	2	2	1	4 .	4	1	2
Uso de fuentes de energía eólica	0											
Demolición y retiro de cimientos		1	2	2	4	4	2	2	1	4	4	4
Retiro de las instalaciones permanentes	0					}						
Desempleo	0											
Retiro de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	0											
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0				<u> </u>							
Picaduras y mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

LIE. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-81 401 N.S. OPDS:3454

03

Página 5 de 5



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 08 – Avifauna



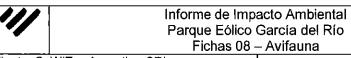
Cliente, SoWiTec Argentina SRL Autor, Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Impacto N° 08.01. ETAPA	Subfactor. Avifauna CONSTRUCCIÓN
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	1.7%
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos. Desbroce y despeje de terreno. Revegetación con especies nativas. Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad. Generación de Residuos.
Ubicación	Áreas del Proyecto.
Impactos	Modificación en el comportamiento y en el hábitat. Generación de ruido.
Descripción de los impactos	La modificación en el comportamiento de la avifauna podrá deberse al desbroce y despeje del terreno vinculado a la construcción de distintas áreas provocando su desplazamiento temporal hacia otros hábitats de nidificación y alimentación. La modificación del hábitat podrá deberse al desbroce, despeje del terreno y construcción de zanjas que podrán destruir sitios de nidificación y alimentación. La circulación de vehículos podrá ocasionar la muerte de algún ejemplar por colisión. La probabilidad de colisión será atenuada por la generación de ruido producido por la presencia humana y el tránsito, ahuyentando a las especies de avifauna de la zona.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención.	Se deberán señalizar adecuadamente todos los accesos y caminos, con cartelería vial que indique la presencia de avifauna. Se prohibirá la afectación adrede o caza de la avifauna, en el Área del Proyecto.
Descripción de las medidas de Mitigación	No existe medida específica.
Prioridad	Alta.
Efectividad esperada	Media.

lmpacto № 08.02. ETAPA	Subfactor. Avifauna OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	11.7 %
Acciones impactantes	Operación de equipos aerogeneradores. Generación de residuos.
Ubicación	Áreas del Proyecto.
Impactos	Modificación en el comportamiento de la avifauna.
	Generación de ruido.
Descripción de los impactos	La modificación en el comportamiento de la avifauna estará relacionada con el ahuyentamiento por el ruido. Otra acción con potencial capacidad para modificar el comportamiento es la generación de los residuos domiciliarios. Estos constituyen focos atractivos para aves rapaces y carroñeras (jotes, chimangos, caranchos, águilas, aguiluchos, halcones), pudiendo ocasionar modificaciones en su dieta y posibles enfermedades. De ubicarse estos focos de atracción en cercanías a las bases de los aerogeneradores, podrían originar colisiones de los ejemplares con las palas en movimiento o con la torre de los equipos. Sin embargo dado el reducido número de equipos aerogeneradores, este impacto es considerado bajo. Otra modificación

10 de Setiembre de 2009

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-01 404-N.A.: OPINS:3464 Página 1 de 5





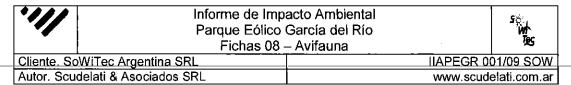
Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 00	1/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scude	elati.com.ar

	en el comportamiento podrá ser el denominado efecto barrera originado por la presencia de los aerogeneradores. Al igual que el impacto anterior este será mínimo teniendo en cuenta el bajo número y la distancia a la que se encuentran los equipos. Es de destacar que el cableado del Parque Eólico será subterráneo contribuyendo a mitigar el impacto. La generación de ruido se originada por la operación de los equipos aerogeneradores provocará potencialmente el ahuyentamiento de las aves de la zona.						
Medidas de Prevención y Mitigación							
Descripción de las medidas de Prevención Se deberán señalizar adecuadamente todos los accesos y camin con cartelería vial que indique la presencia de avifauna. Se prohibirá la afectación adrede o caza de la avifauna, en el Área de Provecto.							
Descripción de las medidas de Mitigación	Se deberán realizar recorridos en el Área del Proyecto, con la finalidad de hallar y eliminar posibles focos de carroña que atraigan a las aves rapaces y carroñeras. Es recomendable que el diseño de la superficie de la góndola no posea aristas que inciten a que las aves se posen allí.						
Prioridad	Alta.						
Efectividad esperada	Media.						

Lic. MARIA LAURA MUNOZ M.P. B-B1401 N.P. OPDS:3464

10 de Setiembre de 2009

Página 2 de 5

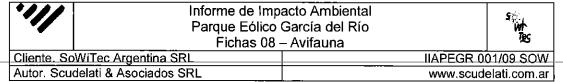


Impacto Nº 08.03.	Subfactor. Avifauna
ETAPA	ABANDONO
% Absoluto de	3.8 %
Afectación sobre el	0.0 70
Subfactor	
	Circulación y operación de vehículos.
Acciones impactantes	Generación de residuos.
'	Desmantelamiento de aerogeneradores.
	Revegetación con especies nativas.
Ubicación	Åreas del Proyecto.
Impactos	Generación de ruido.
	Modificación en el comportamiento de la avifauna.
	Modificación del hábitat.
	La circulación y operación de vehículos durante la etapa de obra
Descripción de los	generará ruido y potenciales riesgos de atropellamiento que afectarán
impactos	negativamente a los animales con la modificación de su
	comportamiento. Otra afectación negativa relacionada será la
	incorrecta disposición de los residuos domiciliarios con la potencial
	influencia sobre los hábitos de alimentación.
	La modificación en el comportamiento de la avifauna será
	impactada en forma positiva por la reducción del ruido producido por la
	eliminación de la fuente de emisión (aerogeneradores). El
	desmantelamiento de los aerogeneradores tendrá una afectación
	positiva al eliminarse los focos de posibles colisiones para las aves.
	La demolición y retiro de cimientos, así como la revegetación con
	especies nativas, serán impactos positivos que favorecerán el retorno
	de las aves corredoras. Al disminuir la presencia humana en el lugar se
	propiciará la modificación del hábitat: redefinición de los sitios de
	nidificación y el recupero de las rutas de vuelo.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las	Ídem Etapa de Construcción,
medidas de Prevención	
Descripción de las	Ídem Etapa de Construcción,
medidas de Mitigación	
Prioridad	Media.
Efectividad esperada	Media.

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-BI 401 V.R. OPOS:3454

10 de Setiembre de 2009

Página 3 de 5



			•									
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1					est.							11
Participant of the state of the												7
Movimiento de sueto	0											
Circulación y operación de vehículos	1.27	-1	2	2	4	2	2	1	1	1	4	2
Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil)	0											
Construcción de instalaciones permanentes	0											
Desbroce y despeje de terreno	-23	-1	2	1	2	2	2	1	1	4	1	2
Relleno, nivelación y escarificado	0											
Revegetación con especies nativas	22	1	1	1	2	4	2	1	1	1	4	2
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	0											
Instalación de líneas eléctricas externas	0											
Generación de residuos	-23	-1	2	1	2	2	2	1	1	4	1	2
Compactación del terreno	0											
Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad		1	1	1	, 4	4	2	1	1	4	4	2
Uso de herramientas, equipos y vehiculos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	O											
Picaduras y mordeduras de animales	O											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

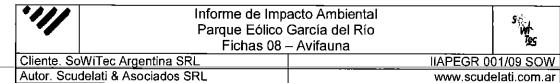
·													١.
1 1 													
	124												
1 K 1 1 1 1			11	·			. :				:		. 5
Operación d (gasoil)	e equipos generadores eléctricos	0											
Presencia de instalaciones permanentes		0											
Operación de los equipos aerogeneradores			-1	2	2	4	4	2	2	1	4	4	4
Generación de residuos		-14	-1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1
Uso de fuentes de energía eólica		0											
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados		0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Operación y Mantenimiento

LIC. MARIALAHRA MUNOZ M.P.: B-BI 401 LR. OPDS:3454

10 de Setiembre de 2009

Página 4 de 5

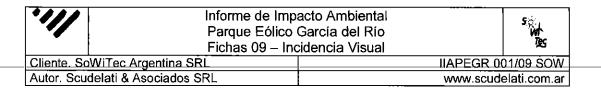




Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

10 de Setiembre de 2009

Lic. MARIA LAURA MUÑO/ N.P.: 8-BI 401 N.R. OPUS:3454 Página 5 de 5



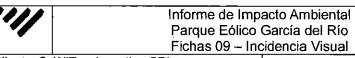
Impacto Nº 09.01. ETAPA	Subfactor. Incidencia Visual CONSTRUCCION
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	9.6 %
Acciones impactantes	Movimiento de suelo. Circulación y operación de vehículos. Desbroce y despeje de terreno. Instalación de líneas eléctricas externas. Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad.
Ubicación	Area del Proyecto. Ruta Nacional Nº 33
Impactos	Afectación de la percepción visual por la realización de tareas de obra.
Descripción de los impactos	La afectación sobre la percepción visual se deberá a las actividades de movimiento de suelo (polvo en suspensión), circulación y operación de vehículos y la construcción de instalaciones. Este impacto será negativo y afectará a las personas que circulen por el área cercana al Proyecto, en particular en los trayectos de la RN Nº 33, cercanos al Área.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las	No posee medida específica.
medidas de Prevención	
Descripción de las	Se deberá realizar el balizamiento de las torres para evitar incidentes
medidas de Mitigación	aéreos.
Prioridad	Media.
Efectividad esperada	Media.

Impacto N° 09.02. ETAPA	Subfactor. Incidencia Visual OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO						
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	21.9 %						
Acciones impactantes	Operación de equipos aerogeneradores. Presencia de instalaciones permanentes.						
Ubicación	Entorno del Área del Proyecto						
Impactos	Afectación sobre el tránsito aéreo. Afectación sobre la avifauna.						
	Afectación de la percepción visual de la población (pobladores rurales, transeúntes ocasionales) por la presencia del Parque Eólico. Afectación sobre el tránsito.						
Descripción de los impactos	La percepción paisajística se estima subjetiva desde el punto de vista estético, algo que puede ser molesto para unos, puede resultar agradable para otras personas. Sin embargo para el análisis se han considerado los impactos como negativos. La potencial afectación sobre la percepción visual por la presencia del Parque Eólico estará relacionada con: - la presencia, altura, número y distribución de los equipos aerogeneradores.						
	 las instalaciones permanentes. la velocidad de rotación de las palas. el color. la ubicación del Parque Eólico en una zona de planicie elevada que impactará sobre la visión del entorno desde la distancia. La afectación sobre el tránsito aéreo estará relacionada con la altura 						

10 de Setiembre de 2009

1.1

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.; B. BI 401 NR. OPDS:3454



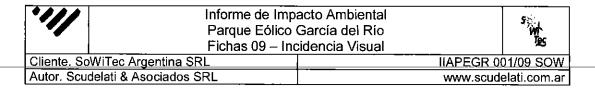


Cliente. SoWiTec Argentina SRL	IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar

aerogenerador (la altura, el color y la velocidad de rotación de las pa que produce el difuminado de su perfil). Existirá riesgo de lesione muerte de ejemplares ocasionadas por colisión o electrocución. embargo dado el reducido número de equipos, este impacto	s o Sin
considera bajo.	
La afectación sobre la población (pobladores rurales, transeún ocasionales) potencialmente se deberá a molestias causadas por: - al balizamiento que en el horario nocturno, emitirá luces intermitenti- al parpadeo ocasionado por la intermitencia causada por las palas interrumpir la luz solar (denominado efecto "shadow flicker" o som titiliante)	es. s al
- a la reflexión solar originada por las características de la superficie los aerogeneradores.	
La afectación sobre el tránsito vehicular por la Ruta Nacional N ^o se deberá a la presencia de los aerogeneradores. Esto po incrementar el riesgo de accidentes de tránsito ocasionado distracciones de los conductores.	drá
Medidas de Prevención y Mitigación	
Descripción de las medidas de Prevención Se deberá señalizar con antelación la Ruta Nacional Nº 33, advirtiel sobre la presencia del Parque Eólico.(entre 5 y 10 km antes de visualización). Se deberá informar a la Fuerza Aérea Argentina sobre la presencia Parque Eólico y su potencial afectación visual sobre las aeronaves sobrevuelan la zona.	su del
Realizar el mantenimiento del sistema de balizamiento de las torpara evitar incidentes aéreos. Es recomendable mantener la velocidad de rotación de aerogeneradores por debajo de 50 rpm para disminuir el efecto som titilante. Se sugiere la construcción de dársenas o miradores para quie deseen detenerse a observar el Parque desde la ruta, sin interferir el tránsito. Se deberán pintar las instalaciones de edificios con colores permitan su integración al paisaje. Se deberán pintar las puntas de palas con pintura reflectiva que permita la visualización tanto por pade aves como de aeronaves. Se deberá utilizar pintura antireflejo palas para disminuir el reflejo de las mismas en días de inte luminosidad. Se deberán instalar los equipos aerogeneradores a distante superiores a 900 metros de las viviendas para disminuir el efecto reflexión solar.	los bra nes en que las arte en nsa
Prioridad Alta.	
Efectividad esperada Media.	

10 de Setiembre de 2009

Página 2 de 8 Lig. MARIA LAURA MUÑOZ MP: R.BI 401 R.B. OPDS:3454

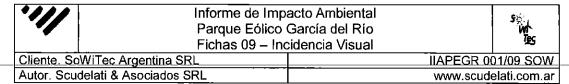


Impacto Nº 09.03	Subfactor. Incidencia Visual
ETAPA	ABANDONO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	10.3 %
Acciones impactantes	Desmantelamiento de aerogeneradores. Circulación y operación de vehículos. Demolición y retiro de cimientos. Relleno, nivelación y escarificado. Retiro de líneas eléctricas externas. Retiro de las instalaciones permanentes. Retiro de cercos perimetrales y cartelería de seguridad.
Ubicación	Área del Proyecto. Ruta Nacional № 33.
Impactos	Afectación sobre el tránsito aéreo. Afectación sobre la avifauna.
	Afectación de la percepción visual de la población (pobladores rurales,
	transeúntes ocasionales) por la presencia del Parque Eólico. Afectación sobre el tránsito vehicular.
	La afectación de la percepción visual se deberá a las actividades de
Descripción de los impactos	desmantelamiento de aerogeneradores, demolición y retiro de instalaciones fijas, circulación y operación de vehículos y toda obra relacionada con la restitución del Área a sus condiciones iniciales. Ésta será compensada por el relleno, nivelación y escarificado del terreno
	tendiente a la recuperación de las características originales del paisaje.
	La afectación sobre el tránsito aéreo, la avifauna, la población y el tránsito se considera positiva, debido a la ausencia de las instalaciones permanentes y al desmantelamiento de los aerogeneradores.
-	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	No aplica.
Descripción de las medidas de Mitigación	No aplica.
Prioridad	Media.
Efectividad esperada	Media.

LIC. MARIA LAURA MUNOZ M.P.: B-BI 401 N.R. OPDS:3454

10 de Setiembre de 2009

Página 3 de 6



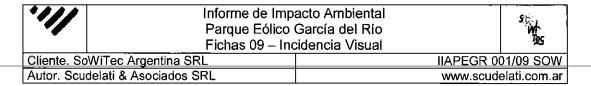
				4								
Movimiento de suelo		-1	2	1	4	2	2	1	1	4	2	2
Circulación y operación de vehículos		-1	2	2	4	2	4	1	1	4	4	2
Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil)	0											
Construcción de instalaciones permanentes	0											
Desbroce y despeje de terreno	-25	-1	2	1	4	2	2	1	1	4	1	2
Relleno, nivelación y escarificado	0											
Revegetación con especies nativas	0											
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	0											
Instalación de líneas eléctricas externas		-1	2	1	4	2	4	1	1	4	2	2
Generación de residuos	0											
Compactación del terreno	0											
Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad		-1	1	1	4	2	4	1	1	4	4	2
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

LIC. MARIA LAURAMUÑOZ M.P., B-BI 481 N.R. OPDS:3454

10 de Setiembre de 2009

Página 4 de 6

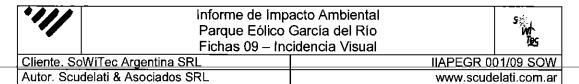


Circulación y operación de	e vehiculos	0											
Presencia de instalaciones permanentes		- 1:0	-1	4	4	4	4	4	1	1	4	4	4
Operación de los equipos a	erogeneradores		-1	4	4	4	4	4	1	1	4	4	4
Generación de residuos		0											
Uso de fuentes de energia eólica		0											
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados		0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Operación y Mantenimiento

LIC. MARIA LAUBAMUÑOZ

Página 5 de 6



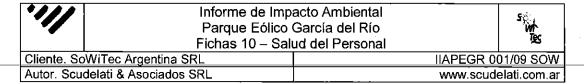
Desmantelamiento de aerogeneradores	51	1	4	4	4	4	4	2	1	4	4	8
Circulación y operación de vehículos		-1	2	2	4	2	4	1	1	4	4	2
Relleno, nivelación y escarificado		1	4	4	4	2	2	1	1	1	1	2
Revegetación con especies nativas	0											
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	0											
Retiro de líneas eléctricas externas		-1	2	1	4	2	4	1	1	4	2	2
Generación de residuos	0											
Uso de fuentes de energía eólica	0											
Demolición y retiro de cimientos		1	2	4	4	4	4	1	1	4	4	2
Retiro de las instalaciones permanentes		1	2	1	4	4	4	1	1	4	4	2
Desempleo	0											
Retiro de cercos perimetrales y cartelería de seguridad		1	1	1	4	2	4	1	1	4	4	2
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

10 de Setiembre de 2009

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ N.P.: 8-81-461 Página 6 de 6

 $L_{\mathbf{V}}$



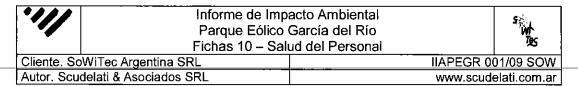
Impacto Nº 10.01.	Subfactor. Salud del Personal
ETAPA	CONSTRUCCIÓN
% Absoluto de	
Afectación sobre el	9.7 %
Subfactor	
	Movimiento de suelo.
	Circulación y operación de vehículos.
	Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados.
Acciones	Construcción de instalaciones permanentes.
impactantes	Instalación de líneas eléctricas externas.
	Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad.
1	Exposición a agentes climáticos.
	Picaduras y mordeduras de animales.
Ubicación	Área del Proyecto.
Impactos	Afectación sobre la salud del personal.
_	La afectación sobre la salud del personal tendrá mayoritariamente
	carácter negativo y se deberá:
	- a emisiones difusas de material particulado (polvo en suspensión),
	ocasionadas por el movimiento de suelo, la circulación y operación de
	vehículos, la construcción de instalaciones permanentes e instalación de
	líneas eléctricas externas. La ausencia del correspondiente equipo de
	protección personal (EPP) potencialmente podría ocasionar enfermedades
	respiratorias.
	- a la generación de ruido proveniente del uso de herramientas, equipos y
	vehículos pesados, que potencialmente podrá generar trastornos auditivos
	si el personal no utiliza los correspondientes elementos de protección
Descripción de los	personal (EPP).
impactos	- a la excesiva exposición a agentes climáticos que podrán provocar estrés por calor o frío, insolación, deshidratación o quemaduras solares.
	- a las potenciales picaduras y mordeduras causadas por animales como
	serpientes, arañas, roedores, escorpiones; que pudieran ocasionarles
	desde reacciones alérgicas hasta la muerte.
	- a potenciales accidentes producidos durante la circulación y operación de
	vehículos.
	La colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad es una
	acción positiva sobre la salud del personal debido a que lo protegerá de
	diversos riesgos.
	Por otra parte, la salud psicológica de los trabajadores se verá afectada
	positivamente por la fuente de empleo, aunque esto será mínimo en
	comparación de la afectación negativa en la salud física.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las	Colocación de cartelería de riesgos en toda la obra.
medidas de	Provisión de Elementos de Protección Personal acordes a los riesgos
Prevención	laborales.
Descripción de las	Se deberá implementar el Plan de Monitoreo Ambiental con la realización
medidas de	de Estudios de Ruido y Calidad de Aire en ambiente laboral.
Mitigación	
Prioridad	Alta.
Efectividad	Media.
esperada	

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ M.P.: B-B/401 N.R. OPDS:3454

10 de Setiembre de 2009

Página 1 de 4

 \mathcal{L}_{t}



Impacto Nº 10.02. ETAPA	Subfactor. Salud del Personal OPERACION Y MANTENIMIENTO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	6.4 %
Acciones impactantes	Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados.
Ubicación	Área del Proyecto
Impactos	Afectación sobre la salud del personal.
Descripción de los impactos	La afectación sobre la salud del personal se deberá: - a la generación de ruido proveniente de las tareas de mantenimiento durante el uso de herramientas, equipos y vehículos pesados, pudiendo generar trastornos auditivos, si el personal no utiliza el correspondiente equipo de protección personal (EPP).
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	No posee medida específica.
Descripción de las medidas de Mitigación	No posee medida específica.
Prioridad	Alta.
Efectividad esperada	Media.

Impacto Nº 10.03. ETAPA	Subfactor. Salud del Personal ABANDONO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	14.5 %
Acciones impactantes	Desmantelamiento de aerogeneradores. Demolición y retiro de cimientos. Circulación y operación de vehículos. Retiro de líneas eléctricas externas. Retiro de instalaciones permanentes. Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados. Exposición a agentes climáticos. Picaduras y mordeduras de animales.
Ubicación	Área del Proyecto.
Impactos	Afectación sobre la salud del personal.
Descripción de los	La afectación sobre la salud del personal se deberá a las tareas de
impactos	obra en forma similar a las actividades en la Etapa de Construcción.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	Colocación de cartelería de riesgos en toda la obra. Provisión de Elementos de Protección Personal acordes a los riesgos laborales.
Descripción de las medidas de Mitigación	Se deberá implementar el Plan de Monitoreo Ambiental con la realización de Estudios de Ruido y Calidad de Aire en ambiente laboral.
Prioridad	Alta
Efectividad esperada	Media.

Lic. MARIA LAURA MUNOZ MP: B-BI 401 N.N.JOPDS:3454

10 de Setiembre de 2009

Página 2 de 4

41)



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 10 – Salud del Personal



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

													
	The second secon												
		18 J	-										er.
	- Marie Carlos Company												
Movimiento de suelo		-19	-1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	4
Circulación y opera	ción de vehículos	-19	-1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	4
Operación de equipo (gasoil)	os generadores eléctricos	0											
Construcción de ins	talaciones permanentes	-25	-1	2	1	4	1	1	1	4	1	1	4
Desbroce y despeje	de terreno	0											
Relleno, nivelación y	r escarificado	0									1		
Revegetación con es	species nativas	0											
Uso de depósitos de	combustible (gasoil)	0											
Instalación de líneas	eléctricas externas	-19	-1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	4
Generación de resid	uos	0											
Compactación del te	rreno	0											
Colocación de cerco de seguridad	s perimetrales y carteleria	19	1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	4
Uso de herramientas pesados	s, equipos y vehiculos		-1	4	1	4	2	2	1	1	4	1	4
Exposición a agente	s climáticos	-25	-1	2	1	4	1	1	1	4	1	1	4
Picaduras y morded	uras de animales	-19	-1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	4

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

Página 3 de 4

И.Р.: В-ВТЛОТ— (R. ОРОЗ:3464—

///.	Fichas 10 - Salud del Personal					
Cliente. So	WiTec Argentina SRL	IIAPEGR 0	01/09 SOW			
Autor, Scu-	delati & Asociados SRL	www.scuo	lelati.com.ar			

Circulación y operación de vehiculos	0	'										
Presencia de instalaciones permanentes	0											
Operación de los equipos aerogeneradores												
Generación de residuos	0											
Uso de fuentes de energía eólica	0											
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados		-1	2	1	4	2	2	1	1	4	1	4

Matriz Individual de Afectación Etapa de Operación y Mantenimiento

				:					2				
				v .									
					i,		400 g						
Desmantela	miento de aerogeneradores	-19	-1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	4
Circulación	y operación de vehículos	-19	-1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	4
Relleлo, niv	elación y escarificado	0											
Revegetació	ón con especies nativas	0											
Uso de depo	ósitos de combustible (gasoil)	0											
Retiro de lin	seas eléctricas externas	-19	-1	4-	1	4	1	1	1	1	1	1	4
Generación	de residuos	0											
Uso de fuen	tes de energía eólica	0											
Demolición	y retiro de cimientos	-19	-1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	4
Retiro de la	s instalaciones permanentes	-19	7	1	1	4	1	1	1	1	1	1	4
Desempleo		0					!						
seguridad	ercos perimetrales y cartelería de	0											
Uso de herr pesados	amientas, equipos y vehículos		-1	4	1	4	2	2	1	1	4	1	4
Exposición	a agentes climáticos	-25	-1	2	1	4	1	1	1	4	1	1	4
Picaduras y	mordeduras de animales	-19	-1	1	1	4	1	1	1	1	1	1	4

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

10 de Setiembre de 2009

Lic. MARIA LAUPA MUNO2 MP: B-BI 401 NX: 0708:3454 Página 4 de 4

wh



Parque Eólico García del Río Fichas 11 – Empleo Directo e Indirecto Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

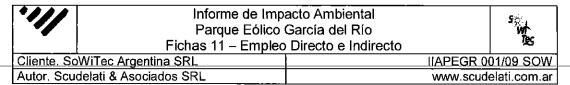


IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Impacto Nº 11.01. ETAPA	Subfactor. Empleo Directo e Indirecto CONSTRUCCION
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	13.9 %
Acciones impactantes	Movimiento de suelo. Circulación y operación de vehículos. Construcción de instalaciones permanentes Desbroce y despeje del terreno. Relleno, nivelación y escarificado. Instalación de líneas eléctricas externas. Compactación del terreno.
Ubicación	Región de influencia del Proyecto.
Impactos	Afectación sobre la generación de puestos de trabajo temporales indirectos. Afectación sobre la generación de puestos de trabajo permanentes directo.
Descripción de los impactos	Se trata de un impacto acumulativo de características positivas. La afectación sobre la generación de puestos de trabajo temporales indirectos se deberá a las tareas que involucren a Empresas contratistas para el movimiento de suelo, la operación de vehículos, la construcción de instalaciones permanentes, el relleno, la nivelación y el escarificado, la compactación del terreno. Su influencia sobre el empleo en la región será positiva por el incremento en la demanda de mano de obra calificada (ingenieros, consultores e investigadores) y no calificada (sectores de la construcción y del transporte). Dada la cantidad de puestos de trabajo a crearse se estima una importante afectación sobre la demanda de puestos de trabajo en el área. Dada la dimensión del Proyecto, es factible que en la región se desarrollen empresas de servicios relacionadas con el mantenimiento de Parques Eólicos. En esta etapa, la afectación sobre la generación de puestos de trabajo permanente directo se encuentra relacionada con el personal de Dirección del Proyecto. Su influencia sobre la mejora en los índices de empleo de la zona será baja.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las	No aplica.
medidas de	
Prevención	NIE
Descripción de las	No aplica.
medidas de	
Mitigación	NIE_
Prioridad	No aplica.
Efectividad esperada	No aplica.

LIC. MARIA LAURAMUNOZ NR. OPDS:3454

Página 1 de 5



Impacto Nº 11.02.	Subfactor. Empleo Directo e Indirecto
ETAPA	OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
% Absoluto de	14.3 %
Afectación sobre el	14.3 %
Subfactor	
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos.
	Operación de equipos aerogeneradores.
Ubicación	Región de influencia del Proyecto.
Impactos	Afectación sobre la generación de puestos de trabajo temporales
	indirectos.
	Afectación sobre la generación de puestos de trabajo permanentes
	directo.
	Se trata de un impacto acumulativo de características positivas.
Descripción de los	La afectación sobre la generación de puestos de trabajo
impactos	temporales indirectos se deberá a las tareas eventuales de
	mantenimiento y operación.
	La afectación sobre la generación de puestos de trabajo
	permanente directo se encuentra relacionada con el personal de
	Dirección del Proyecto y aquellos empleados que realicen tareas de
	operación y mantenimiento.
·	En ambos casos su influencia sobre la mejora en los índices de empleo
	de la zona será baja.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las	No aplica.
medidas de Prevención	<u> </u>
Descripción de las	No aplica.
medidas de Mitigación	
Prioridad	No aplica.
Efectividad esperada	No aplica.

LIG. MARIA LAURA MUÑOZ

Ž



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 11 – Empleo Directo e Indirecto

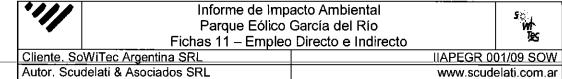


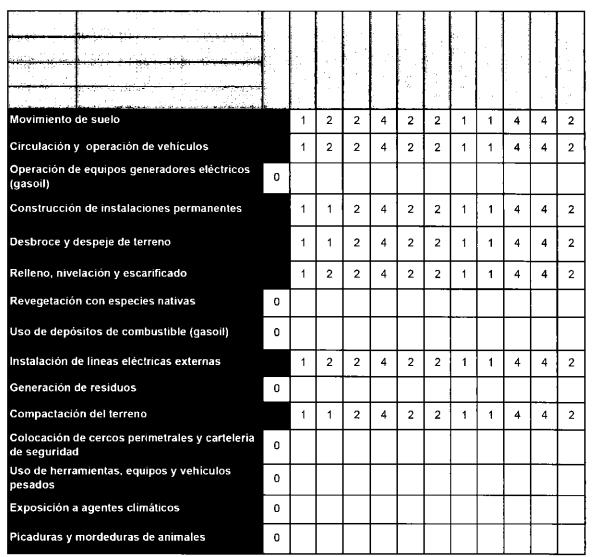
Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Impacto Nº 11.03.	Subfactor. Empleo Directo e Indirecto
ETAPA	ABANDONO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	4.0 %
Acciones impactantes	Desmantelamiento de aerogeneradores. Demolición y retiro de cimientos. Relleno, nivelación y escarificado. Revegetación con especies nativas. Circulación y operación de vehículos. Retiro de líneas eléctricas externas. Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados. Retiro de las instalaciones permanentes. Retiro de cercos perimetrales y cartelería de seguridad. Desempleo.
Ubicación	Región de influencia del Proyecto.
Impactos	Afectación sobre la generación de puestos de trabajo temporales indirectos. Afectación sobre la generación de puestos de trabajo permanentes directo.
Descripción de los impactos	La afectación sobre la generación de puestos de trabajo temporales indirectos se deberá a las tareas que involucren a Empresas contratistas para el desmantelamiento de aerogeneradores, el retiro de las instalaciones permanentes, la demolición y retiro de cimiento, el relleno, nivelación y escarificado y la revegetación con especies nativas. Su influencia sobre el empleo en la región será positiva por el incremento en la demanda de mano de obra. Como en el caso de la Etapa de Construcción, se espera una afectación media sobre los índices de empleo en el área. En esta etapa, la afectación sobre la generación de puestos de trabajo permanente directo se encuentra relacionada con el personal de Dirección del Proyecto y el personal de mantenimiento. La finalización del Proyecto generará desempleo de mano de obra calificada y el potencial cierre de empresas de servicios especializadas en el mantenimiento de Parques Eólicos. Dado que las poblaciones de Bahía Blanca y Tornquist cuentan con otras actividades económicas, los puestos de trabajo se reconvertirán siendo el impacto amortiguado.
	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	No aplica.
Descripción de las medidas de Mitigación	No aplica.
Prioridad	No aplica.
Efectividad esperada	No aplica.

10 de Setiembre de 2009

Lic. MARIA LAURA MUNOZ M.P.: B-BH01 N.N. OPDS:3464 Página 3 de 5





Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

Lic, MARIA LAURA MUÑOZ MP.: B-BI401 NN. OPDS:3454

10 de Setiembre de 2009

 $\left(\begin{array}{c} 1 \end{array}\right)$

Página 4 de 5



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 11 – Empleo Directo e Indirecto



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

1 .													
									•				
Circulación y operación de vehículos		: ->	1	2	2	4	2	2	1	1	4	4	2
Presencia de instalaciones permanentes		0											
Operación de los equipos aerogeneradores			1	2	2	4	2	2	1	1	4	4	2
Generación de residuos		0											
Uso de fuentes de energía eólica		0											
Uso de herramientas, equipos y vehículos		0										-	

Matriz Individual de Afectación Etapa de Operación y Mantenimiento

			:									
	:		,		-:					٠.		1
							ur"				.a	
Desmantelamiento de aerogeneradores		1	2	2	4	2	2	1	1	4	4	2
Circulación y operación de vehículos		1	2	2	4	2	2	1	1	4	4	2
Relleno, nivelación y escarificado		1	2	2	4	1	2	1	1	4	1	2
Revegetación con especies nativas		1	2	2	4	1	2	1	1	4	1	2
Uso de depósitos de combustible (gasoil)												
Retiro de líneas eléctricas externas		1	2	2	4	1	2	1	1	4	1	2
Generación de residuos												
Uso de fuentes de energía eólica	0											
Demolición y retiro de cimientos		1	2	2	4	1	2	1	1	4	1	2
Retiro de las instalaciones permanentes	24	1	2	1	4	1	2	1	1	4	1	2
Desempleo		-1	4	2	4	4	2	1	1	4	4	4
Retiro de cercos perimetrales y cartelería de seguridad		1	2	2	4	1	2	1	1	4	1	2
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados												
Exposición a agentes climáticos												
Picaduras y mordeduras de animales												

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

10 de Setiembre de 2009

Lic. MARIA LAURA MUÑOZ. MP.: B-BI 401 N.H. OPDS:3454 Página 5 de 5



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 12 – Salud de la Población Cercana



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL

10 de Setiembre de 2009

IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Impacto Nº 12.01.	Subfactor. Salud de la población cercana.
ETAPA	CONSTRUCCIÓN
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	9.5 %
Acciones impactantes	Movimiento de suelo. Construcción de instalaciones permanentes. Circulación y operación de vehículos. Desbroce y despeje de terreno. Relleno, nivelación y escarificado. Instalación de líneas eléctricas externas. Generación de Residuos.
Ubicación	Poblaciones cercanas (García del Río, Tres Picos, Napostá, La Viticola y establecimientos agropecuarios del Área). Caminos cercanos y sectores de ingreso al Área del Proyecto.
Impactos	Afectación sobre la salud de la población cercana. Afectación sobre el tránsito vehícular.
Descripción de los impactos	La afectación sobre la salud de la población cercana se deberá: - a la generación de ruidos que alcancen a pobladores permanentes cercanos al Proyecto y les ocasionen molestias. - a emisiones difusas de material particulado que alcancen a la población cercana (con la potencial generación de enfermedades respiratorias) o a quienes transiten por las rutas cercanas al área del Proyecto (reduciendo la visibilidad en el sector, incrementando el riesgo de accidentes de tránsito). La afectación sobre el tránsito vehicular se deberá al incremento del flujo vial por la circulación y operación de vehículos con el potencial riesgo de accidentes. En todos los casos tendrán carácter negativo en los sectores cercanos al Proyecto y estarán originados en las actividades de movimiento de suelo, desbroce y despeje de terreno, relleno, nivelación y escarificado de excavaciones, circulación y operación de vehículos. Su efecto será incrementado por la presencia de fuertes vientos. Otra afectación podrá originarse por la incorrecta disposición de los residuos, que genere malos olores y la proliferación de vectores de enfermedades (roedores, moscas, entre otros).
	ledidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las	Colocación de señaletica vial de velocidad máxima de circulación.
medidas de Prevención	Humedecimiento de caminos de ser necesario.
Descripción de las medidas de Mitigación	Se establecerá un Plan de Traslado de Equipos en forma conjunta con la autoridad vial competente tendiente a evitar riesgos de accidentes durante el tránsito de los aerogeneradores. Las actividades de traslado de los equipos deberán ser informadas con antelación a la población por los medios masivos de comunicación de la región.
Prioridad	Alta.
Efectividad esperada	Media.

MUÑOZ



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 12 – Salud de la Población Cercana



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Impacto Nº 12.02.	Subfactor. Salud de la población cercana.
ETAPA	OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	1.4 %
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos. Operación de equipos aerogeneradores. Uso de fuentes de energía eólica.
Ubicación	Poblaciones cercanas (García del Río, Tres Picos, Napostá, La Vitícola y establecimientos agropecuarios del Área). Caminos cercanos al área del Proyecto.
Impactos	Afectación sobre la salud de la población cercana.
	Afectación de la percepción visual.
	Afectación sobre el tránsito vehicular.
	Afectación sobre el tránsito aéreo.
	Afectación sobre la Calidad de Vida.
	La afectación sobre la salud de la población cercana se deberá a
Descripción de los impactos	molestias causadas por la generación de ruidos para el vecindario por la operación de equipos aerogeneradores que alcancen a pobladores permanentes cercanos al Proyecto y les ocasiones molestias. La afectación de la percepción visual se deberá:
	- al balizamiento que en el horario nocturno que emitirá luces intermitentes.
	- al parpadeo ocasionado por la intermitencia causada por las palas al interrumpir la luz solar (denominado efecto "shadow flicker" o sombra titilante)
	- a la reflexión solar originada por las características de la superficie de los aerogeneradores.
	La afectación sobre el tránsito vehicular se deberá al flujo vial de ocasionales visitantes que se acerquen al área del Proyecto para su observación y cuya presencia puede generar distracciones en los conductores con el potencial riesgo de accidentes.
	La afectación sobre el tránsito aéreo estará relacionada con la altura y el color de los aerogeneradores. Si el mismo es similar al del entorno, se dificultará su visualización con potencial riesgo de accidentes. Debido a que el personal mantenimiento y operación será escaso, la generación de residuos será mínima con lo cual se puede suponer una afectación baja sobre la salud de la población cercana por su
	incorrecta disposición. La afectación sobre la Calidad de Vida debida al uso de fuentes de energía eólica, de carácter sustentable, se deberá a la reducción de emisiones de gases efecto invernadero por el uso de fuentes alternativas de energía. Dado que se trata de un impacto global excederá el ámbito de afectación de la población cercana al Proyecto.
	Medidas de Prevención y Mitigación
	Se deberá señalizar con antelación la Ruta Nacional Nº 33 advirtiendo
Descripción de las medidas de Prevención	sobre la presencia del Parque Eólico. Se sugiere la construcción de dársenas o miradores para quienes deseen detenerse a observar el Parque desde la ruta, sin interferir en el tránsito. Se deberá informar a la Fuerza Aérea Argentina sobre la presencia del
	Parque Eólico.
Descripción de las	Se recomienda la implementación del Plan de Monitoreo Ambiental con
medidas de Mitigación	la identificación de ruido en el entorno del Proyecto.

10 de Setiembre de 2009

LIG. MARIA LAUPA MUÑOZ MP.: B-BI 401 N.M. OPDS:3454 Página 2 de 5



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 12 – Salud de la Población Cercana



Cliente, SoWi Lec Argentina SRL	
Autor. Scudelati & Asociados SRL	www.scudelati.com.ar
	·
Se colocará señalética	a vial adecuada (en particular de aproximación en

	Se colocará señalética vial adecuada (en particular de aproximación en los accesos al área del Proyecto). Realizar el mantenimiento del sistema de balizamiento de las torres
	para evitar incidentes aéreos. Es recomendable mantener la velocidad de rotación los
	aerogeneradores por debajo de 50 rpm para disminuir el efecto sombra titilante.
	Se deberán pintar las instalaciones de edificios con colores que permitan su integración al paisaje.
	Se deberán pintar las puntas de las palas con pintura reflectiva que permita la visualización por parte de las aeronaves.
	Se deberá utilizar pintura antireflejo en palas para disminuir el reflejo de las mismas en días de intensa luminosidad.
	Se deberán instalar los equipos aerogeneradores a distancias superiores a 900 metros de viviendas para disminuir el efecto de
	reflexión solar.
Prioridad	Alta.
Efectividad esperada	Media.

1	
Impacto Nº 12.03.	Subfactor. Salud de la población cercana.
ETAPA	ABANDONO
% Absoluto de	13.7 %
Afectación sobre el	13.7 70
Subfactor	
	Desmantelamiento de aerogeneradores.
	Demolición y retiro de cimientos.
	Circulación y operación de vehículos.
A salamas immastrutas	Relleno, nivelación y escarificado.
Acciones impactantes	Generación de Residuos.
	Retiro de líneas eléctricas externas.
	Uso de fuentes de energía eólica.
	Retiro de las instalaciones permanentes.
Ubicación	Poblaciones cercanas (García del Río, Tres Picos, Napostá, La Vitícola
	y establecimientos agropecuarios del Área).
	Caminos cercanos al área del Proyecto.
Impactos	Afectación sobre la salud de la población cercana.
1	Afectación sobre la percepción visual.
	Afectación sobre el tránsito vehicular.
	Afectación sobre el tránsito aéreo.
	Afectación sobre la Calidad de Vida.
	Durante las actividades de obra la afectación sobre la salud de la
Descripción de los	población cercana será negativa por las molestias causadas por las
impactos	emisiones de material particulado y ruido durante las tareas de
	desmantelamiento de aerogeneradores y demolición y retiro de
	cimientos. Una vez concluidas las tareas el impacto será positivo
	debido a la eliminación definitiva las fuentes de generación.
	Las tareas de desmantelamiento de aerogeneradores, demolición y
	retiro de cimientos, retiro de cables, líneas eléctricas externas, relleno,
	nivelación y escarificado y la ausencia de las instalaciones
	permanentes implicará la eliminación de las fuentes de afectación
	sobre la percepción visual, el tránsito vehicular y aéreo.
	Otra afectación podrá originarse por la incorrecta disposición de los
	residuos, que generen malos olores y la proliferación de vectores de
	enfermedades (roedores, moscas, entre otros).
	La afectación sobre la Calidad de Vida tendrá carácter negativo debido
	al cierre del Parque Eólico que potencialmente disminuirá el uso de una

10 de Setiembre de 2009

Página 3 de 5



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 12 – Salud de la Población Cercana



Cliente, SoWiTec Argentina SRL Autor, Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

	fuente alternativa de energía de carácter sustentable.				
	Medidas de Prevención y Mitigación				
Descripción de las Colocación de señaletica vial de velocidad máxima de circulación. Humedecimiento de caminos de ser necesario.					
	Para las tareas de mantenimiento que impliquen el traslado de grandes				
Descripción de las medidas de Mitigación	piezas de equipos, se aplicarán similares medidas de mitigación a las de la Etapa de Construcción.				
Prioridad	Alta.				
Efectividad esperada	Media.				

						er u						
Movimiento de suelo	-20	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	4
			<u> </u>			H		_	<u> </u>	_		\vdash
Circulación y operación de vehículos	-20	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	4
Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil)	0											
Construcción de instalaciones permanentes	-18	-1	1	1	2	1	1	2	1	1	1	4
Desbroce y despeje de terreno	-20	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	4
Relleno, nivelación y escarificado	-20	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	4
Revegetación con especies nativas	0											
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	0											
Instalación de líneas eléctricas externas	-20	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	4
Generación de residuos	-19	-1	1	2	1	1	1	2	1	1	1	4
Compactación del terreno	0											
Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	0					i						
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

LIC. MARIA LAURA MUNOZ

10 de Setiembre de 2009

Pagina 4 de 5

'///

Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 12 – Salud de la Población Cercana



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

	1	_	_			[]				-		
	4								:			
					. :							
										:		
		١,										
Circulación y operación de vehículos	-17	-1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	4
Presencia de instalaciones permanentes	0											
Operación de los equipos aerogeneradores	-22	-1	1	1	2	2	2	1	1	4	1	4
Generación de residuos	0											
Uso de fuentes de energia eólica		1	4	4	2	4	4	1	4	4	4	2
Uso de herramientas, equipos y vehiculos	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Operación y Mantenimiento

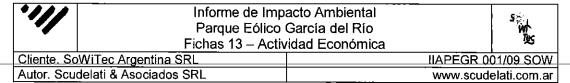
Desmantelamiento de aerogeneradores	-20	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	4
Circulación y operación de vehículos	-20	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	4
Relleno, nivelación y escarificado	0											
Revegetación con especies nativas	0											
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	0											
Retiro de líneas eléctricas externas	-20	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	4
Generación de residuos	-19	-1	1	2	1	1	1	2	1	1	1	4
Uso de fuentes de energía eólica		-1	4	4	4	4	4	1	1	1	4	4
Demolición y retiro de cimientos	-20	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	4
Retiro de las instalaciones permanentes	-20	-1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	4
Desempleo	0											
Retiro de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	0											
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

10 de Setiembre de 2009

I.ic. MARIA LALIRA MUÑOZ MP.: B-BI 401 NN OPDS:3454 Página 5, de 5

4-1



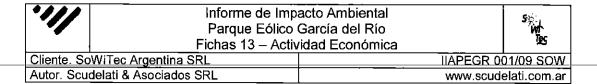
Impacto Nº 13.01. ETAPA	Subfactor. Actividad Económica. CONSTRUCCIÓN
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	13,4 %
Acciones impactantes	Movimiento de suelo. Circulación y operación de vehículos. Construcción de instalaciones permanentes. Desbroce y despeje del terreno. Relleno, nivelación y escarificado. Instalación de líneas eléctricas externas.
Ubicación	Región de influencia del Proyecto. Bahía Blanca y Tornquist.
Impactos	Consumo de productos. Consumo de servicios.
Descripción de los impactos	Se trata de impactos acumulativos de características positivas. El consumo directo de insumos y servicios para la construcción del Parque, incrementará los ingresos del personal de las empresas contratistas con el consiguiente aumento indirecto de la capacidad de compra de estos. Personal de la región se trasladará a Bahía Blanca o a Tornquist, impactando sobre sectores como el alojamiento, supermercadismo y esparcimiento.
N	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	No aplica.
Descripción de las medidas de Mitigación	No aplica.
Prioridad	No aplica.
Efectividad esperada	No aplica.

Impacto Nº 13.02. ETAPA	Subfactor. Actividad Económica. OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	27.6 %
Acciones impactantes	Circulación y operación de vehículos. Operación de los equipos aerogeneradores. Uso de fuentes de Energía Eólica.
Ubicación	Región de influencia del Proyecto. Bahía Blanca y Tornquist.
Impactos	Consumo de productos. Consumo de servicios.
Descripción de los impactos	Se trata de un impacto acumulativo de características positivas. El consumo directo de insumos y servicios para el mantenimiento del Parque incrementarán los ingresos del personal directo y de las empresas contratistas con el consiguiente aumento indirecto de la capacidad de compra de estos. Es posible que la presencia y magnitud del Parque Eólico generen un polo de atracción turística, diversificando e intensificando la existente en la zona. El uso de fuentes de Energía Eólica mejorará la matriz energética del País, sustituyendo importaciones y permitiendo el desarrollo industrial asociado.
	Medidas de Prevención y Mitigación

10 de Setiembre de 2009

Lic. MATIA LAUPA MUÑOZ M.P.: B-81 401 N.R. OPDB3484 Página 1 de 4

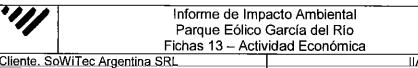
4



Descripción de las medidas de Prevención	No aplica.
Descripción de las medidas de Mitigación	No aplica.
Prioridad	No aplica.
Efectividad esperada	No aplica.

Impacto Nº 13.03.	Subfactor. Actividad Económica.
ETAPA	ABANDONO
% Absoluto de Afectación sobre el Subfactor	15 %
Acciones impactantes	Desmantelamiento de aerogeneradores. Demolición y retiro de cimientos. Relleno, nivelación y escarificado. Revegetación con especies nativas. Circulación y operación de vehículos. Retiro de líneas eléctricas externas. Retiro de las instalaciones permanentes. Desempleo.
Ubicación	Región de influencia del Proyecto. Bahía Blanca y Tornquist.
Impactos	Consumo de productos. Consumo de servicios.
Descripción de los impactos	Durante la ejecución de la obra de abandono que implicará el consumo directo de insumos y servicios. Debido al cierre del Parque se producirá desempleo y la consiguiente pérdida de la capacidad de consumo. Dado que la mayoría del empleo es temporario esta afectación será baja.
N	Medidas de Prevención y Mitigación
Descripción de las medidas de Prevención	No aplica.
Descripción de las medidas de Mitigación	No aplica.
Prioridad	No aplica.
Responsable de las medidas	No aplica.

LIC MARIALAIDA MUNOZ





Cliente. SoWiTec Argentina SRL IIAPEGR 001/09 SOW
Autor. Scudelati & Asociados SRL www.scudelati.com.ar

Movimiento de suelo	<u> </u>	1	2	2	4	2	4	1	1	4	4	2
Circulación y operación de vehiculos		1	2	4	4	2	4	1	1	4	4	2
Operación de equipos generadores eléctricos (gasoil)	0											
Construcción de instalaciones permanentes		1	2	1	4	2	4	1	1	4	4	2
Desbroce y despeje de terreno		1	2	2	4	2	4	1	1	4	4	2
Relleno, nivelación y escarificado		1	2	2	4	2	4	1	1	4	4	2
Revegetación con especies nativas	0											
Uso de depósitos de combustible (gasoil)	0											
Instalación de líneas eléctricas externas		1	2	2	4	2	4	1	1	4	4	2
Generación de residuos	0	,										
Compactación del terreno	0											
Colocación de cercos perimetrales y cartelería de seguridad	0											
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											
Exposición a agentes climáticos	0											
Picaduras y mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Construcción

10 de Setiembre de 2009

Lic. MARIA LACRA MUNOZ

Página 3 de 4



Informe de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río Fichas 13 – Actividad Económica



Cliente. SoWiTec Argentina SRL Autor. Scudelati & Asociados SRL IIAPEGR 001/09 SOW www.scudelati.com.ar

Circulación y operación de vehículos		1	2	4	4	2	2	1	1	1	4	2
Presencia de instalaciones permanentes	0											
Operación de los equipos aerogeneradores		1	4	4	4	2	2	1	1	4	4	2
Generación de residuos	0											
Uso de fuentes de energía eólica		1	4	4	2	4	4	1	4	4	4	2
Uso de herramientas, equipos y vehículos pesados	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Operación y Mantenimiento

								i .					
		-							,				
							-14				. **		
Desmantela	miento de aerogeneradores		1	2	2	4	2	4	1	1	4	4	2
Circulación	y operación de vehículos		1	2	4	4	2	4	1	1	4	4	2
Relieno, niv	elación y escarificado		1	2	2	4	2	4	1	1	4	1	2
Revegetació	on con especies nativas		1	2	2	4	2	4	1	1	4	1	2
Uso de depo	ósitos de combustible (gasoil)	0											
Retiro de lín	eas eléctricas externas		1	2	2	4	2	4	1	1	4	2	2
Generación	de residuos	0									_		
Uso de fuen	tes de energía eólica	0											
Demolición	y retiro de cimientos		1	4	2	4	2	4	1	1	4	4	2
Retiro de las	s instalaciones permanentes		1	2	2	4	2	4	1	1	4	1	2
Desempleo		1	-1	4	4	4	4	4	2	1	4	4	2
Retiro de ce seguridad	rcos perimetrales y cartelería de	0											
Uso de herra pesados	amientas, equipos y vehiculos	0											
Exposición	a agentes climáticos	0											
Picaduras y	mordeduras de animales	0											

Matriz Individual de Afectación Etapa de Abandono

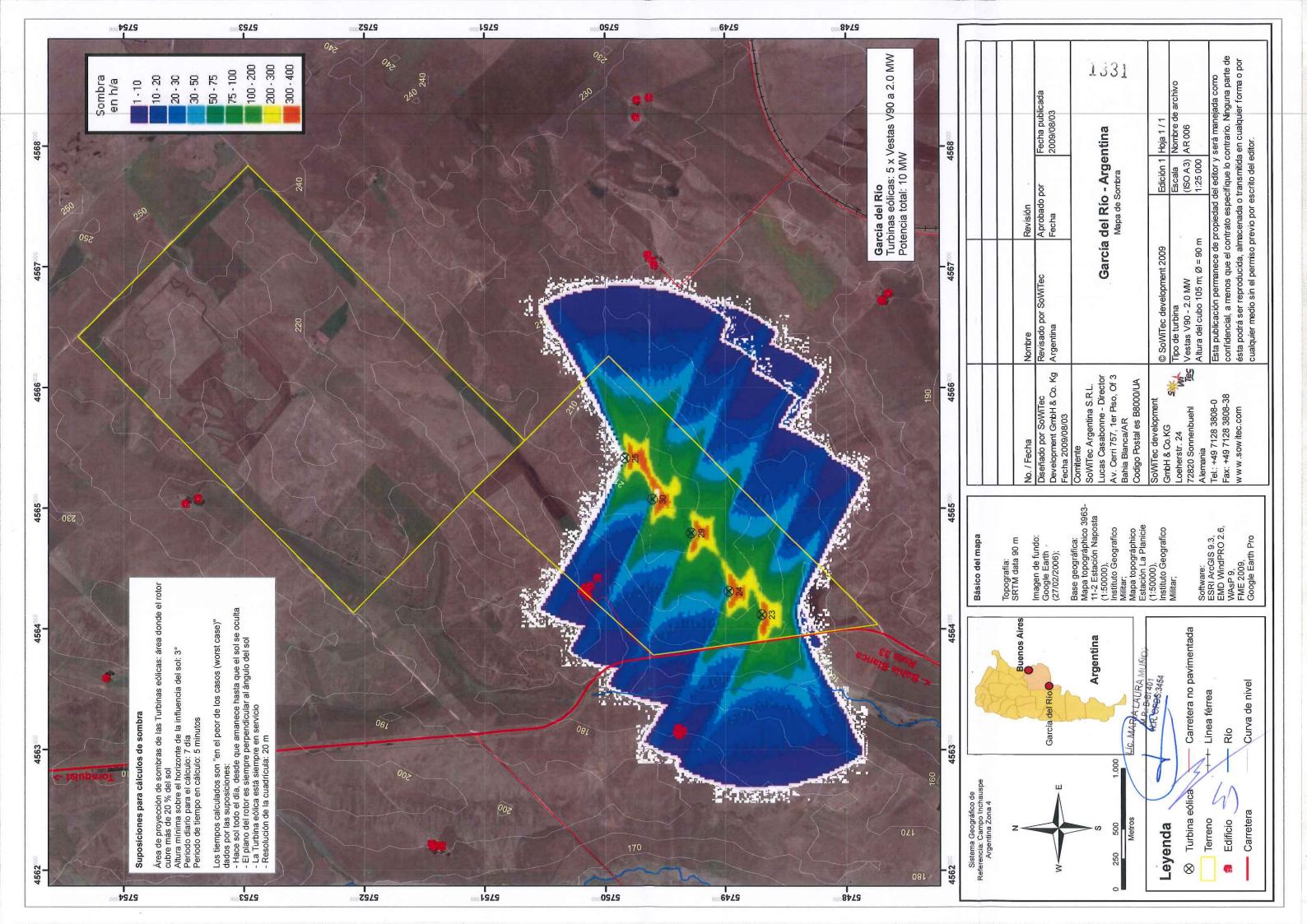
10 de Setiembre de 2009

E.I.C. MARIALAURA MUÑOZ MARIALAURA MUÑOZ N.R. 100003:3464 Página 4 de 4

4)

Airealleweigerschlie

MARIA LAURA MUNCI? MP.: B-BL404 N.R. OPDS:3454 / 4)



PROFESIONALES ESTUDIO AMBIENTAL

X.





Bahía Blanca, 12 de Agosto de 2016

A quien corresponda S/D

Ref. Responsables y Colaboradores del Estudio de Impacto Ambiental Parque Eólico García del Río.

De nuestra mayor consideración.

Nos dirigimos a Ud con el objeto de informarle el responsable de la elaboración del Estudio de Impacto Ambiental (EIA) del **Parque Eólico García del Río**, de la empresa SoWiTec Argentina S.R.L.

Responsable del EIA.

María Laura Muñoz Cadenas. Licenciada en Ciencias Biológicas Registro Profesional en el OPDS Nº 3454. LIC. MARIA LAUBA MUÑOZ M.F. B-BI 401 N.R. OPDS:3454

Sin otro particular saludo a Ud. cordialmente.

7 47



APROBACIÓN HABILITACIÓN AMBIENTAL

111

 \mathcal{H}_{\parallel})

JA

41)



BRISA DE LA COSTA S.A.

Bahía Blanca, 2 de Noviembre de 2015

Provincial de Desarrollo Sostenible

Dirección Provincial de Evaluación de Impacto Ambiental

Sr. Director

Ing. Federico Jarsún

Ref.: Punto nro. 24 del Anexo I de la Declaración de Impacto Ambiental Disposición 2422/2011. Exp. 2145-27247/09.

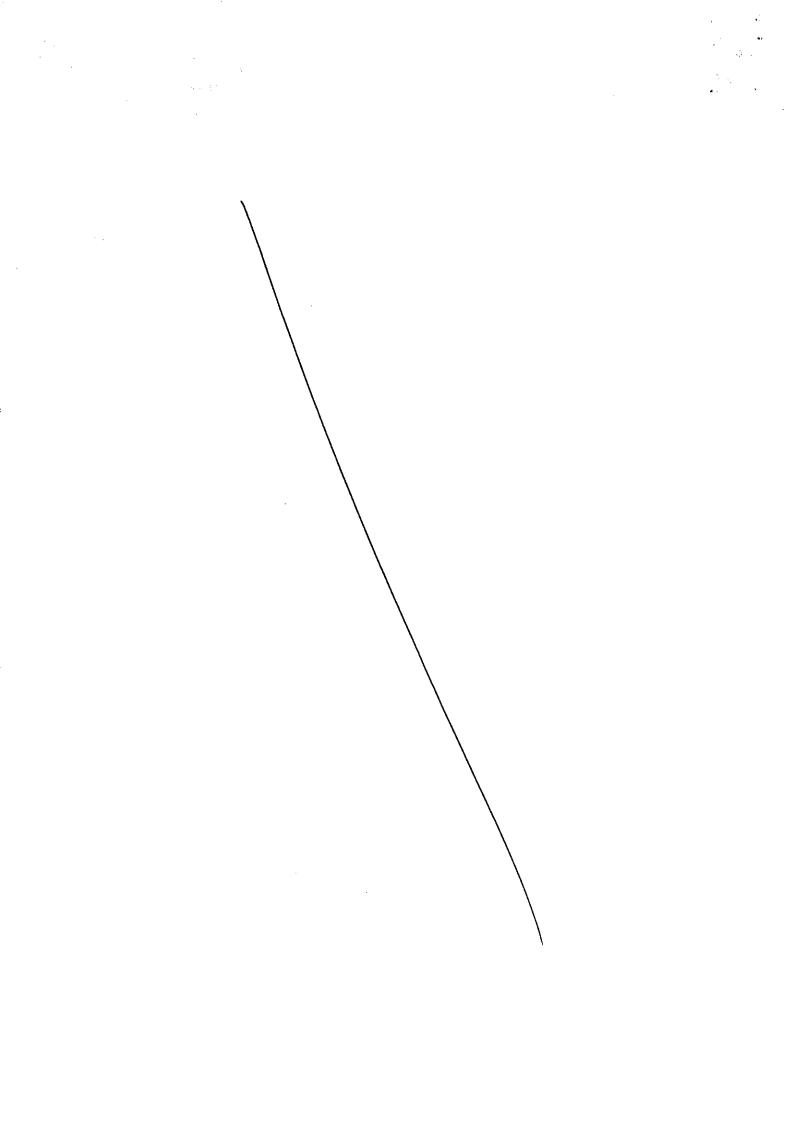
De mi mayor consideración:

Por la presente tenemos el agrado de dirigirnos a Ud. para comunicarle que el Proyecto "Parque Eólico García del Río" cuya Declaración de Impacto Ambiental fue emitida con fecha 15 de Noviembre do 2014, no ha sufrido modificaciones en el periodo Octubre 2014- Octubre 2015. Los trabajos de construcción del hismo no sen comenzado ál día de la fecha, debido a que la empresa se encueatra aún en proceso de estructuración del financiamiento.

Sinocroparticular lo saluda atentamente

Santiago J. Dominguez Presidence

Brisa de la Costa S.A.



BRISA DE LA COSTA S.A.

Bahía/Blanca, 20 UUT 2014

Organismo Provincial de Desarrollo Sostenible

Dirección Provincial de Evaluación de Impacto Ambiental

Sr. Director

Ing. Federico Jarsún

Ref.: Punto nro. 24 del Anexo I de la Declaración de Impacto Ambiental Disposición 2422/2011. Exp. 2145-27247/09.

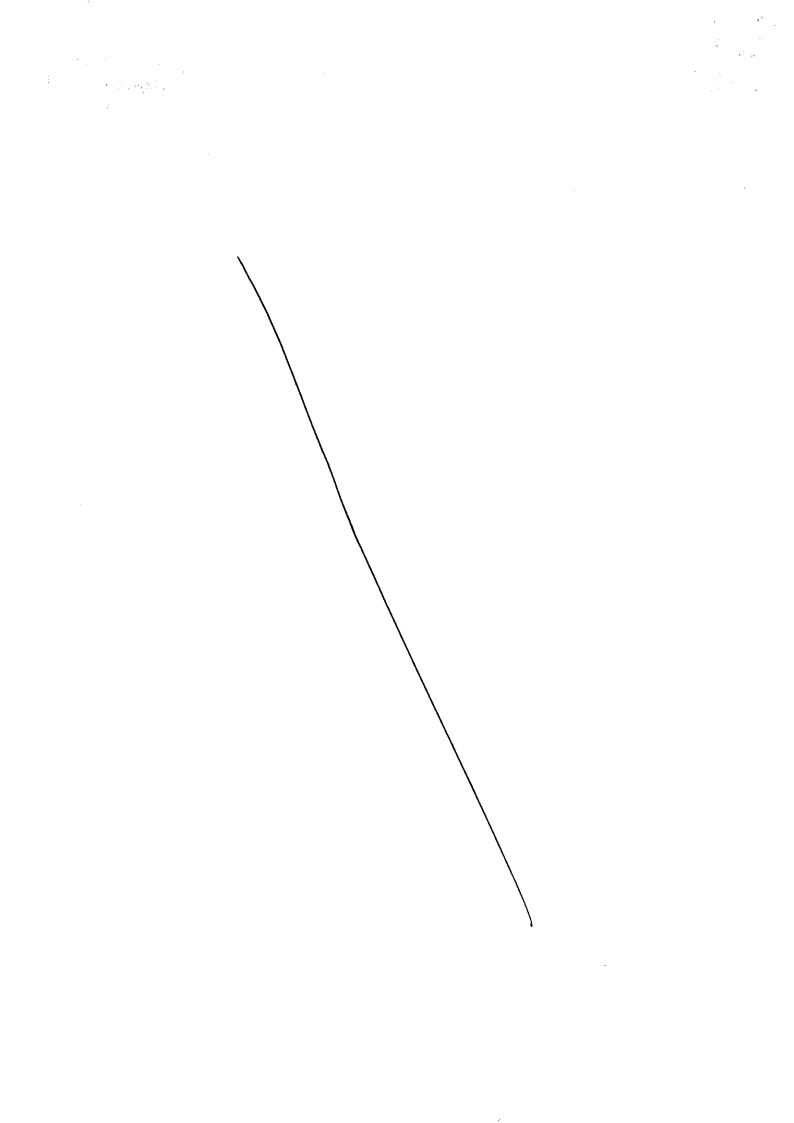
De mi mayor consideración:

Por la presente tenemos el agrado de dirigirnos a Ud. para comunicarle que el Proyecto "Parque Eólico García del Río" cuya Declaración de Impacto Ambiental fue emitida con fecha 15 de Noviembre de 2011 no ha sufrido modificaciones en el período Octubre 2013- Octubre 2014. Los trabajos de construcción del mismo no han comenzado al día de la fecha, debido a que la empresa se encuentra aún en proceso de estructuración del financiamiento.

Sin otro particular lo saluda atentamente,

DEFIG. MESA DE CHITRALA SE LID SANTIAGO L'OMINGUEZ DIRECTOR

14)



BRISA DE LA COSTA S.A.



Bahía Blanca, 28 de octubre de 2013

<u>)</u> કેઇ ફ

Organismo Provincial de Desarrollo Sostenible

Dirección Provincial de Evaluación de Impacto Ambiental

Sr. Director

lng. Federico Jarsún

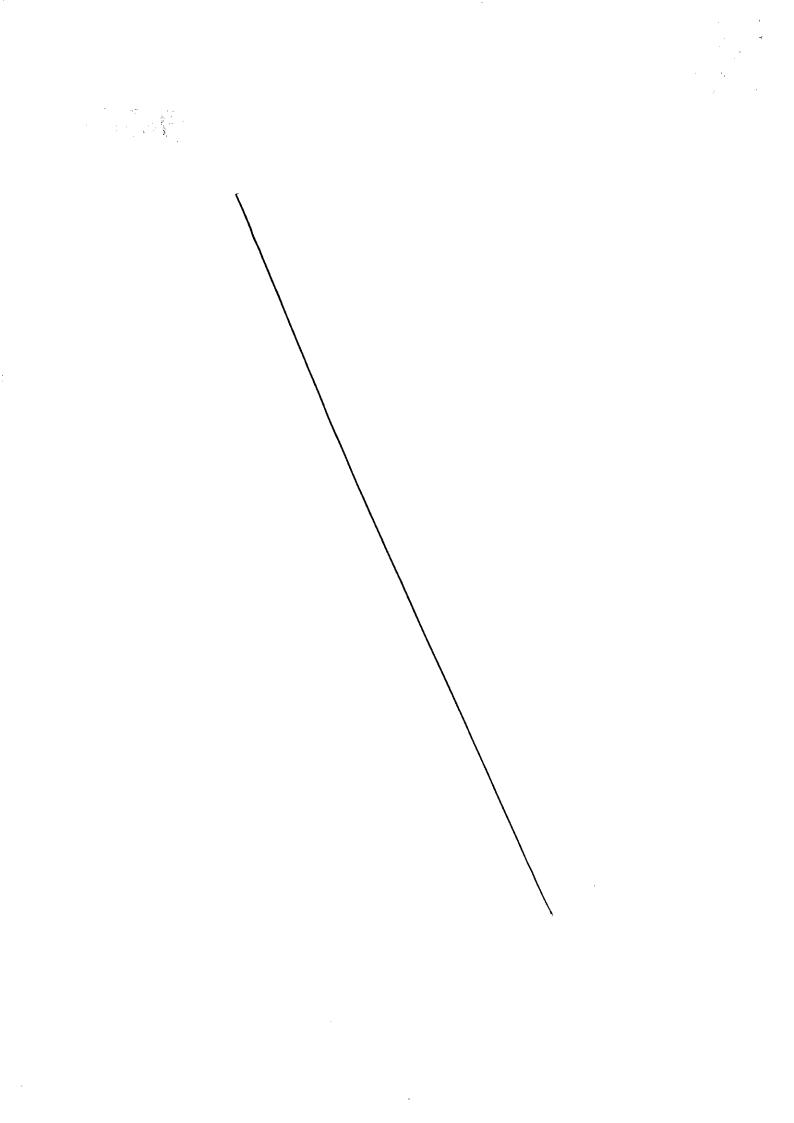
Ref.: Punto nro. 24 del Anexo I de la Declaración de Impacto Ambiental Disposición 2422/2011. Exp. 2145-27247/09.

De mi mayor consideración:

Por la presente tenemos el agrado de dirigirnos a Ud. para comunicarle que el Proyecto "Parque Eólico García del Río" cuya Declaración de Impacto Ambiental fue emitida el 15 de Noviembre de 2011 no ha sufrido modificaciones en el período Octubre 2012-Octubre 2013. Los trabajos de construcción del mismo no han comenzado al día de la fecha, debido a que la empresa se encuentra aún en proceso de estructuración del financiamiento.

Sin otro particular lo saluda atentamente.





Bahía Blanca, 24 de octubre de 2017 MARIA AKEJANDRA VALERO

Grganismo Provincial de Desarrollo Sostenible

Dirección Provincial de Evaluación de Impacto Ambiental

Br. Director

ing. Federico Jarsún

Ref.: Punto nro. 24 del Anexo I de la Declaración de Impacto Ambiental Disposición 2422/2011.

Por la presente tenemos el agrado de dirigirnos a Ud. con el propósito de comunicarle que el Proyecto "Parque Eólico García del Río" cuya Declaración de Impacto Ambiental fue emitida con facha 15 de Noviembre de 2011, no ha sufrido modificaciones. Los trabajos de construcción del mismo no han comenzado al día de la fecha, debido a que la empresa se encuentra aún en proceso de estructuración del financiamiento.

Sin etro particular lo saluda atentamente,

BRISA DE LA COSTA S.A. LUCAS CASABONNE PRESIDENTE



CERTIFICO que la atestación correspondiente

a esta fotocopia se formaliza en el folio de Actuación Notarial Nº PAAO10330469.

Bahía Blanca, 26.08 206



CERTIFICACIÓN DE REPRODUCCIONES EAADLO330469



1339,



CERTIFICO que el documento adjunto consta de CUATRO (4) fojas que

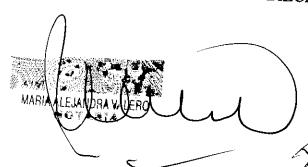
- llevan mi sello y firma, es copia fiel de su original, que tengo a la vista, doy
- 3 fe.- Registro número 38 del Distrito de BAHIA BLANCA.- SE CERTIFICA
- fotocopia de Notas de fechas 02/11/2015, 20/10/2014, 28/10/2013 y
- 5 24/10/2012, perteneciente a "BRISA DE LA COSTA S.A.".- Lugar y fecha:
- 6 BAHIA BLANCA, VEINTISEIS de AGOSTO de DOS MIL DIECISEIS.-

7

8

9

10



2/ W)

EAAD10330469

La finne y el sello gun prograden e l'arritre in par el vidor de logat i l'ar 17 FA 9 00636 06 36

BAMA BLANCA, 2 9 AGO. 2016

NOT. PABLO ADRIAN ALVAREZ DELEGACION BAHIA BLANCA



FAA006768636







LEGALIZACIONES

Decreto - Ley 9020 (Artículos 117/118)

EL COLEGIO DE ESCRIBANOS DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES República Argentina, en virtud de la facultad que le confiere la Ley Orgánica del Notariado, legaliza la firma y el sello del notario D VALERO MARIA ALEJANDRA

obrantes en el Documento Nº EAA 10330469

La presente legalización no juzga sobre el contenido y forma del documento.

BAHIA BLANCA, 29

Agosto

de 2016

NOT. PABLO ADRIAN ALVAREZ DELEGACION BAHIA BLANCA



FAA006768636







1341

(PLATA, 15 NOV 7011

VISTO el Expediente N° 2145-27247/09, las Leyes N° 11.723, N° 13.757, el Decreto N° 23/07, la Resolución N° 19/09; y

CONSIDERANDO:

Que la empresa Sowitec Argentina S.R.L., C.U.I.T Nº 30-71033514-8, con domicilio en la Avenida Cerri N° 757, 1er Piso, Of. 3, de la Localidad y Partido de Bahía Blanca, solicita la Declaración de Impacto Ambiental para el proyecto de obra denominado "Parque Eólico García del Río", a emplazarse en la localidad y Partido de Bahía Blanca;

Que el proyecto consiste en la instalación y operación de un parque de 10 megavatios (10MW) de Potencia Nominal, compuesto por cinco (5) unidades aerogeneradores de 2 MW cada una de ellas que se vincularan al sistema de distribución a través de una línea aérea de media tensión;

Que a fojas 482/501 el Área Grandes Obras y la Dirección de Evaluación de Impacto Ambiental manifiestan la factibilidad de dar curso favorable al proyecto presentado, de acuerdo a lo establecido por la Ley N° 11.723, supeditado al estricto cumplimiento de los condicionantes establecidos por el Anexo I de la presente disposición;

Que a fojas 504, obra liquidación del arancel en concepto de Análisis y Evaluación de Estudios de Impacto Ambiental, realizado por el Área de Liquidación de Tasas dependiente de la Dirección de Recaudación y Recursos Económicos y Servicios Auxiliares cuyo monto asciende a la suma de pesos ciento cuatro mil ciento ochenta y siete con setenta y seis centavos (\$ 104.187.76);

ESCOPISE ACTIVISE TO AND ACTIVISE TO A CONTROL OF A CONTR

Que a fojas 510 obra constancia del pago del arancel en concepto de Acálisis y Evaluación de Estudios de Impacto Ambiental, conforme Resolución N° 19/09:

Que a fojas 511/533, la firma solicita la emisión de la Declaración de impacto Ambiental a la firma Brisa de la Costa S.A., para lo cual adjunta documentación que acredita la constitución societaria de esta última, y la continuidad económica y jurídica del proyecto;

Que de acuerdo a lo actuado y en ejercicio de las facultades conferidas por el Decreto Nº 23/07, corresponde dictar el presente acto administrativo;

Por ello,

EL DIRECTOR PROVINCIAL DE EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

DISPONE

Artículo 1°. Declarar Ambientalmente Apto el proyecto de obra denominado "Parque Eólico García del Río", a emplazarse en la localidad y Partido de Bahía Blanca, presentado por la empresa Brisa de la Costa S.A., C.U.I.T Nº 30-71117583-7, con demicilio en la Avenida Cerri N° 757, 1er Piso, Of. 3, de la Localidad y Partido de Bahía Blanca, en el marco de la Ley N° 11.723.

Artículo 2º. Dejar establecido que, sin perjuicio de las facultades requisitorias del Organismo Provincial para el Desarrollo Sostenible, el proyecto declarado ambientalmente apto en el artículo 1, queda condicionado al estricto cumplimiento de los requisitos que constan en el Anexo I, que forma parte integrante de la presente disposición.





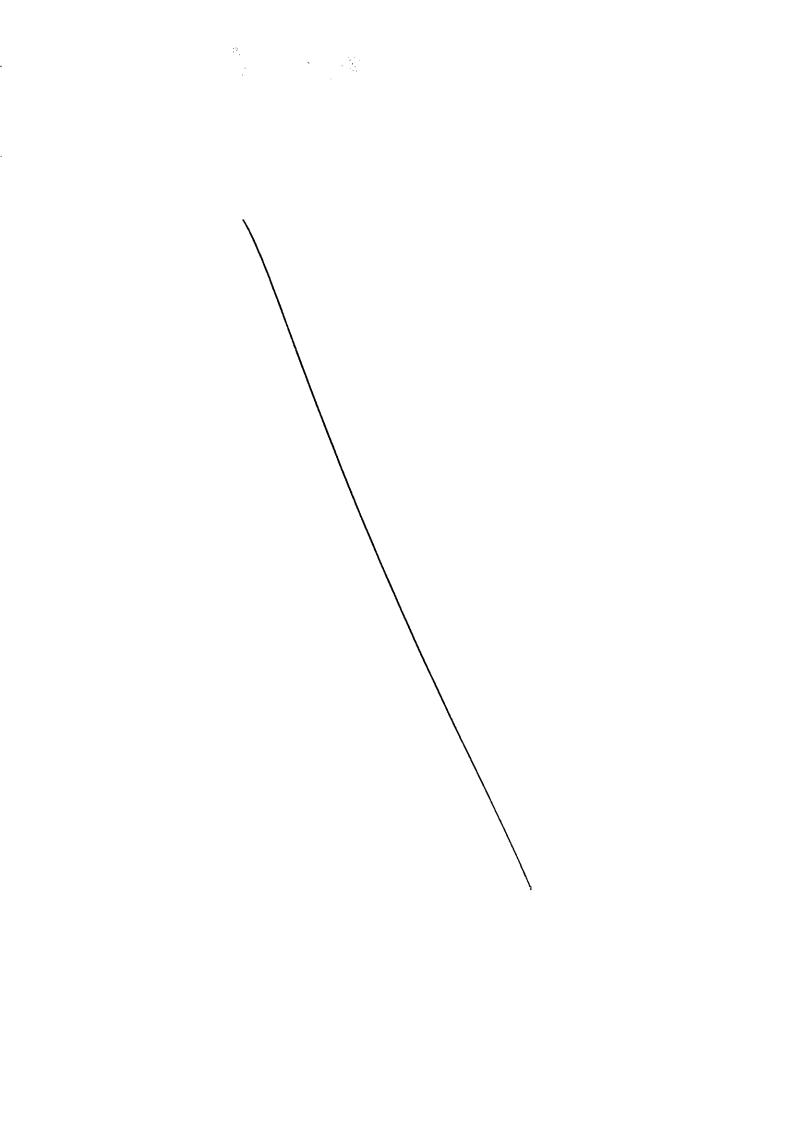


1342

Artículo 3°. Registrar, comunicar, notificar. Cumplido, archivar.

DISPOSICION N° 2422/11

Ing. FEDERICO JARSUI Director Provincia de Evaluación de Imperational Ambiental de Imperational Para in Provincial Para in DESARROLLO SUCCESSIONIO





esponde Expediente Nº 2145- 27247/09

1343

I. - DESCRIPCIÓN DEL PROYE¢TO

JUSTIFICACIÓN DE LA OBRA

El principal objetivo de desarrollo de estos tipos de emprendimientos es el aprovechamiento de un recurso renovable y gratuito como lo es el viento, sirviéndose de él para la producción de la energía eléctrica "limpia", reduciendo emisiones que contribuyen al cambio climático por efecto invernadero, resultando éste el factor justificativo más relevante.

Con la concreción del presente proyecto ejecutivo, además de garantizar una generación de energía eléctrica libre de emisiones contaminantes a la atmósfera, se reduce la dependencia de la energía proveniente de la quema de los combustibles fósiles, generadas por usinas térmicas convencionales, permitiendo inyectar al Sistema Interconectado Nacional (SIN), una energía aproximada de 49.900 MWh año.

Este hecho hace que los proyectos sean incentivados, beneficiados y compensados económicamente a través de distintos tipos de regalías. Es por tal motivo que se desarrollaron modelos que permiten cuantificar el ahorro de las Toneladas Equivalente de Petróleo (TEP) y la producción de dióxido de carbono (CO₂), oxido de nitrógeno (NO_X), dióxido de azufre (SO₂) y material particulado (MP) evitadas a la atmósfera.

- La generación de energía eólica ha sido declarada de interés nacional: Es oportuno hacer mención que estos tipos de proyectos son impulsados y favorecidos por Leyes tanto Provincial (Nº 12.603) como Nacional (Nº 25.019 y Decreto Reglamentario Nº 1.597/99.).
- El Poder Ejecutivo Nacional incorporará la fabricación de equipos generadores de electricidad mediante el aprovechamiento de la energía renovable, como Actividad Industrial Promocional Preferente (A.P.P) en el marco de la Ley 10.547 de Promoción Industrial, su Decreto Reglamentario y modificatorias.
- El Ministerio de Economía y Obras y Servicios Públicos de la Nación, a través de la Secretaria de Energía promueve la investigación y el uso de energías no convencionales ó renovables.
- Ley Nacional Nº 26.190 Régimen de Fomento Nacional para el uso de fuentes renovables de energía destinada a la producción de energía eléctrica. Objeto. Alcance. Ámbito de aplicación. Autoridad de aplicación. Políticas. Régimen de inversiones. Beneficiarios. Beneficios. Sanciones. Fondo Fiduciario de Energías Renovables.

Central Eólica "GARCIA DEL RIO"

MEMORIA DESCRIPTIVA

Evaluación de su emplazamiento

Antes de comenzar con el proyecto del parque eólico se deberá verificar algunos aspectos relacionados a la factibilidad del emplazamiento de los futuros aerogeneradores en el terreno elegido, como ser:

- Potencial eólico existente en la zona preseleccionada. (Evaluación del Recurso Eólico y la calidad del mismo).
- Situación legal del predio.
- Dimensiones del mismo.
- Estudios de suelos.
- Normas reguladoras de futuros emprendimientos de edificación y urbanismo.
- Posibilidades de vinculación al Sistema Interconectado Nacional.
- Estudios de rutas migratorias de aves.
- Conformidad y aprobación Municipal.

CRITERIOS APLICADOS PARA LA SELECCIÓN DEL PREDIO

A continuación se enumeran algunos de los criterios que se han adoptados para la selección del sitio donde se emplazará el futuro Parque Eólico "García del Río".

- SITUACIÓN LEGAL DEL PREDIO

Los aerogeneradores serán emplazados dentro de la propiedad privada Establecimiento Lomas del Pinar, cuyos propietarios (Sra. Ana Maria Lancioni y el Sr. Martin Martini), acordaron el arrendamiento de las tierras con la firma SoWiTec Argentina S.R.L.

A continuación se brindan los detalles de los datos catastrales de las parcelas involucradas:

Propietario Nº 1	Sra. Ana Maria Lancioni
	Circunscripción XII, Parcela 1271 X, Matricula 68080
Catastro Dirección	León de Iraeta 771, Bahía Blanca
Administrador	Sr. Mario Martini
Teléfono	0291-452-2079
Teléfono Celular	0291-156-430-118
E-mail	martinimario@hotmail.com

Propietario Nº 2	Sr. Martin Martini
Catastro	Circunscripción XII, Sección C, Chacra Nºs: 48-50-51-53-54-52-56-20-55-22-21-15-13-17-16-49-19-18-47-14 y las Matriculas respectivas son: 74830-74832-74833-74835-74836-74834-74838-74826-74837-74828-74827-74803-74801-74805-74804-74831-74825-74824-74829-74802.
Dirección	Av. de la Reconquista 765, Bahía Blanca.
Administrador	Sr. Mario Martini
Teléfono	0291-453-8411
Teléfono Celular	0291-156-420-818
E-mail	martinimario@hotmail.com

- ESTUDIO DE MEDICIÓN DE VELOCIDAD Y DIRECCIÓN DE VIENTO

Para la determinación de la velocidad y dirección del viento se realizaron actividades de medición que comenzaron en Marzo de 2009 en la Estancia "Lomas del Pinar", en cercanías de la Localidad García del Río. Con este fin, se instaló un Mástil de Medición de Viento, de una altura de 60 mts con cuatro puntos de anclaje que abarcan un área de aproximadamente 1 ha.

En la siguiente Tabla, se indican los puntos que delimitan las coordenadas Gauss Krüger Campo Inchauspe Zona 4, en que se colocó el aludido mástil.-

Coordenadas de la 1	orre de Medición
X	Y
4565538,754	5751881,938

Las actividades de medición habrían tenido una duración aproximada a los (12) doce meses, aunque dicho plazo podría haberse extendido.

- UBICACIÓN GEOGRAFICA El Proyecto se localizará en el Sudoeste (SO) de la Provincia de Buenos Aires, en el F de Bahía Blanca, entre los <u>paralelos</u> 38° a 39°, y los <u>meridianos</u> 61° a 63°.



Como se mencionó, el Área del Proyecto se ubicará puntualmente en la propiedad privada. de la Estancia "Lomas del Pinar", al Norte (N) de la ciudad de Bahía Blanca, desde la cual se puede acceder, transitando aproximadamente 38 km por la Ruta Nacional Nº 33, atravesando los accesos a los parajes de "La Viticola y Naposta" hasta llegar a la entrada de la Estancia aludida, a través de un camino consolidado, sin pavimentar.

El citado predio se encuentra aproximadamente a 4 Km del paraje rural García del Río (Partido de Tornquist), en dirección Este (E) y a 243 metros sobre el nivel del mar.

- GEOREFERENCIACIÓN DE LAS FUTURAS INSTALACIONES

El emplazamiento del Proyecto, en el cual se insertarán los molinos, se divide en dos sectores cuadrangulares perfectamente definidos, identificados como: Parte 1 (Sur) y Parte 2 (Norte).

En los siguientes cuadros, se tabulan los puntos que delimitan ambos sectores (Norte y Sur), en coordenadas Gauss Krüger Campo Inchauspe Zona 4.

Estos son:

	Parte 1 (Sur)	
Vértice	X	Υ
1	4565141,964	5751100,700
2	4563782,389	5749605,829
	4564037,783	5747741,894
4	4566259,406	5749974,160

	Parte 2 (Norte)	
Vértice	X	Y
5	4565559,157	5750672,138
6	4567836,103	5752963,896
7	4566420,828	5754379,176
8	4564134,788	5752093,101

Cabe hacer mención que todos los aerogeneradores se emplazarán en el sector identificado como Parte 1 (Sur) del Área del Proyecto, formando una línea orientada en dirección SO -NE y a una distancia de entre 350 y 550 metros aproximadamente entre cada uno ellos.

En la siguiente tabla se indica la localización de cada uno de los molinos, en coordenadas Gauss Krüger Campo Inchauspe Zona 4, con su correspondiente identificación numérica.

Nº de Aerogenerador	X	Y	Z
23	4564117,657	5748699,230	184,4
24	4564310,734		190
29	4564791,925		201
30	5749290,472		207
25	4565414,172		208,4

- ACTIVIDAD ZONAL

Del estudio de la Evaluación Técnica, se pudo observar que la zona del Proyecto, es utilizada para la cría de ganado, principalmente vacuno, (raza Aberdeen Angus), ovino (raza Caracul), como así también se observaron ejemplares de ganado equino. Por otro lado, en algunas zonas del establecimiento se practican actividades agrícolas.

CUADRO DE MOVIMIENTO DE SUELO

Tarea	Superficie (m²)	Volumen Excavado (m³)
Cimentaciones de los molinos.	20 m x 20 m x 5 unid = 2000 m ²	$2.000 \text{ m}^2 \text{ x } 2.5 \text{ m} = 5.000 \text{ m}^3$
Plataforma de trabajo de grúas	$1.045 \text{ m}^2 \times 5 \text{ unid} = 5.225 \text{ m}^2$	$5.225 \text{ m}^2 \text{ x } 1 \text{ m} = 5.225 \text{ m}^3$
Caminos internos nuevos	5 m x 2.150 m = 10.750 m ²	$10.750\text{m}^2 \times 0.5 \text{ m} = 5.375 \text{ m}^3$
Zanjas de cableado interno * Esquema de perfil de zanja 3 ternas en una fosa	1,4 m x 3.570 m = 4.998 m ²	5.000 m ² x 1,5 m = 7.500 m ³
Bloque de Medición 33 kV * Estimada	5 m x 5 m = 25 m ²	$25 \text{ m}^2 \text{ x } 1 \text{ m} = 25 \text{ m}^3$
Total	23.000 m²	23.125 m³

FUNDACIONES

La fundación de cada molino incluirá una zapata principal inferior de apoyo de 16,8 m x 16.8 m (282,24 m²) conformada de hormigón armado con 57 Tn de estructura de acero, y de aproximadamente 2,1 m de altura a la base de la torre. Sin embargo, solo será visible por sobre el nivel del suelo un zócalo de forma tubular en el cual se fijará el mástil troncocónico de acero a la fundación, ya que el resto de la misma no lo será, puesto que estará soterrada hasta el propio nivel del suelo.

PLATAFORMA DE TRABAJO DE GRÚA

Independientemente de lo expuesto, cada aerogenerador deberá contar con un <u>Área propia</u> <u>de Maniobra</u> (1.045 m²) para el posicionamiento de grúas, las que se utilizarán para los izados de las diferentes partes constitutivas y llevar a cabo los procesos de descarga, ensamble y futuros mantenimientos.

ALMACENAMIENTO DE MATERIALES E INSUMOS

De ser necesario, hasta que se de comienzo al montaje de cada aerogenerador, sus componentes podrán ser normalmente trasladados y acopiados en zonas creadas de ex profeso, ubicadas en las cercanías al pie de cada empotramiento final, sin la necesidad de contar con depósitos temporales extras.

La superficie requerida para cada una de las <u>zonas de almacenamiento</u> será de aproximadamente **1.320 m²**. Dichas superficies serán ocupadas durante un corto lapso de tiempo, ya que luego de finalizadas las obras de ensamblado de cada **turbina eólica**, se deberán aplicar las medidas restaurativas sobre cada área intervenida.

CONSTRUCCIÓN DE CAMINOS INTERNOS

Para el transporte de las partes componentes de los aerogeneradores, hasta el sitio o zonas de almacenamiento, se prevé construir aproximadamente 2.150 metros de caminos de servicios, cuyo ancho rondaría los 5 metros útiles en tramos rectos; y de 6 m en conversa siendo el radio de curvatura interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros, y el exterior a 35 metros interior no menor a los 30 metros int



2422/11



Como ya se ha mencionado, el proyecto evaluado prevé instalar Cinco (5) aerogeneradores de 2 MW c/u, sumando una potencia total/Eólica de (10 MW) Diez Megavatios.

Cada generador será del tipo tripala y/de eje horizontal, estará conformado por los siguientes elementos:

Una torre o mástil de acero tronco cónica.

Una góndola o nacelle (Sala de máquinas).

- Tres palas de fibra de vidrio plásticas reforzadas, con acabado mate para evitar la reflexión de radiación solar.
- Un rotor.

Acople de fundación.

- Fundaciones o bases propiamente dichas de hormigón armado.
- Centro compacto de potencia.

CARACTERISTICAS PRINCIPALES DE LOS AEROGENERADORES.

Datos técnicos que resumen la configuración básica del Parque Eólico:

Datos Técnico	s del Parque Eólico
Numero de aerogeneradores	5 unidades
Marca y Modelo de aerogeneradores	Vestas V90, (Máquina Genérica)
Marca y Modelo de aelogeneradoros	2.0 MW c/u
Potencia nominal	80/105 m
Altura de buje	90 m
Diámetro del rotor	40 MM
Potencia nominal total del Parque Eólico	5 x 2100 kVA relación: 0,69/33 kV (se montarán
Número de transformadores BT/MT	destro de la góndola)
Circuito internos de MT	Un circuito, conformado por los 5 aerogenerado- res (2.0 MW X 5 = 10 MW)
Caminos internos nuevos	2.150 m
Cableado interno subterráneo	4.000 m x 3
Superficie de carga (para grúas)	1.045 m ²

Diseño	TO A DATE OF THE OWNER OWN
Potencia nominal	2.000 kW (2 MW)
Velocidad Limite inferior de funcionamiento	2,5 m/s
Velocidad nominal a máxima Potencia	13 m/s
Velocidad Limite superior de funcionamiento	25 m/s
Velocidad Limite superior de discôs	32 m/s
Velocidad Limite superior de diseño	Tripala de eje horizontal.
Tipo de Diseño	Titpata de ojo menzem

Rotor

Rotor	
Diámetro	90 m
Área barrida	6.362 m ²
	3 unidades
Numero de palas	Variable entre 9 -14,9 r.p.m
Velocidad de giro del rotor	

Palas o aspas del Rotor

Palas o aspas del Rotor	
Longitud	44 m
	6.660 Kg.
Peso	Resigna epoxy reforzada con fibra de via resy para
Material	Resina epoxy reforzada con fibra de vier syabilitative tección fibra de carbón
<u></u>	Tección nota de carson

Sistema de Orientación

Diseño	3 motores eléctricos
Frenos	3 zapatas de guiado actuando con pinzas, median-
	te sistema hidráulico de seguridad

Caja de Engranaje

Diseño	1 etapa planetaria , 2 etapas helicoidales
Transmisión	Disco Shrink Cónico

Generador

Potencia nominal	2.000 KW
Dis ¢ ño	Asincrónico con rotor devanado, contactos desli- zantes y VCS
Tension	Estator: 690 V, Rotor: 480 V
Factor de potencia	0.98 Cap - 0.96 Ind. (por default : 1,00)
Velocidad de giro	1.680 – 2.016 r.p.m
Sistema de protección	IP 54

Transformador

Tipo	Seco, aislado en resina	
Potencia	2.100 kVA	
Tensión primaria/secundaria	0,690 / 33 kV	
Frecuencia	50/60 Hz	
Grupo de conexión	Dy11	

Sistema de Control

Diseño	Sistema de control de par y ángulo de paso de la
	pala (Pitch)

Torre

Altura del buje	80 / 95 / 105 m
Diseño	Torre tubular tronco-cónico de acero

Pesp

Torte	147 Tn (80 m), 197 Tn (95.m), 233 Tn (105 m)
Góndola	68 Tn
Rotor	38 Tn

Cimentación

Hormigón armado	
Tiornigon armado	
Dieinfaul	
Diseño de armaduras según E.T. del fab	icante y condiciones del evele
E T. del lab	icante y condiciones del suelo

Sistema de Seguridad

Tres reguladores individuales de pala	
Freno de disco en el eje de alta velocidad	
Sensores de temperatura y velocidad de giro	
Sistema completamente integrado de protección contra rayos	

CONEXIÓN AL SISTEMA ELÉCTRICO (Sistema interconectado)

Como la energía eléctrica es generada en el nivel de **Baja Tensión 0,69 kV**, para ser inyectada al <u>Sistema de Distribución Urbana de Media Tensión</u> en 33 kV, se hace necesario adecuar este parámetro, lográndose a través de un <u>Puesto de Transformación</u> compuesto por **Transformadores Elevadores**, (2100 KVA - Relación de Transformación 0,69/33 kV) en forma individual para cada generador eólico. Estos transformadores, ubicados en la gón dola o nacelle de cada molino (sala de máquinas), según las cartillas técnicas aportadas por dola de Empresa SoWiTec Argentina serán secos, aislados y encapsulados en resinas expandirantes.



1546 MÁRÍA ALEJANDRA VÁ

cas, lo que implica que no requiere derivados del petróleo como medio refrigerantes, o sea que estarían libres de PCB's y /o acetes dieléctricos.

La conexión de todos molinos, con la red aérea existente (Bahía Blanca – Torquinst), cuya operación y mantenimiento se enquentra a cargo de la Distribuidora EDES S.A., se realizará mediante un electroducto subternáneo conformado por cables unipolares de (33 kV) aislación seca (XLPE), uniendo el aerogenerador más próximo a la Ruta Nacional № 33 (Molino N° 23), con la futura Estación de Maniobra que se construirá de ex-profeso debajo de la línea en cuestión. La longitud aproximada de este electroducto podría variar de 1600 a 1800 m, dependiendo del punto seleccionado para la interconexión.

La mencionada Estación de Maniobras (E.M.) tendrá por objeto la conexión, desconexión y medición de la energía generada por la Granja Eólica "García del Río", afectando una superficie que se aproxima a los 100 m².

Los conductores que componen las ternas de la configuración interna, serán enterrados en zanjas de aproximadamente 1,5 m de profundidad y cuyo ancho puede variar de 0,40 m (Única terna), o 1,40 m (Tres ternas independientes), ambas configuraciones en disposición tresbolillo, montándose conjuntamente con ellos los conductores de fibras ópticas para datos y comunicaciones. Estas zanjas deberán aprovechar el trazado de los accesos o caminos internos, para minimizar los movimientos de tierra que inevitablemente se ocasionarán.

NOTA:

Sobre estos conductores, se deberán montar losetas de hormigón para protección mecánica de los mismos, a fin de evitar daños ocasionados por contingencias y protegerlos en caso de excavaciones accidentales. Las losetas quedarán bajo tierra, señalizadas en la parte superior con una cinta de color visible, advirtiendo el peligro por presencia de cable de M.T.

Síntesis del Estudio de la configuración eléctrica: En relación a la traza del futuro electroducto, se han presentado dos (2) alternativas de posible ejecución, (Subterránea o Aérea), optando por la mencionada en primer término por las razones que a continuación se describen:

- Debido a que el 100% del Proyecto se ejecutarla en zona rural, no existirla incompatibilidad entre el mismo y la zona de emplazamiento.
- El recorrido de la traza, al desarrollarse en un ámbito netamente rural no interferirla con zonas urbanizadas.
- No se han detectado en el entorno inmediato áreas naturales protegidas, zonas de reserva o elementos de patrimonio cultural / histórico que pudieran ser afectados por el pro-
- No existiría contaminación o intrusión visual.
- Dada la baja densidad de población de la zona hace que prácticamente no haya potenciales receptores de eventuales impactos derivados del proyecto. Fenómenos como campos electromagnéticos o ruidos audibles, que cobran singular importancias en áreas pobladas, carecen de significación en el ámbito que se analiza, debido a la total ausencia de viviendas en proximidades del Proyecto.

Nota: La alternativa de la traza del proyecto preseleccionada, desde el punto de vista ambiental se correspondería a la Alternativa Nº 1, dado que transcurriría soterrada a lo largo de todo su recorrido en contraposición con la Alternativa Nº 2 que propondría una configuración aérea coincidiendo ambas en todo su recorrido.

La futura línea de M.T. atravesaría por debajo de la Ruta Provincial Nº 33, vía importante de circulación con tránsito de vehículos a toda hora y durante todo el año. Esto requeriría, antes

UNE TRICKE STRUCTURE STRUC MORE THE MANUEL OF THE PARK TO I MU I NO I NO INDIAN EL PERNANI SUSANA E. HERNANI

del comienzo de las obras, la tramitación de los correspondientes permisos ante las autoridades pertinentes.

En la siguiente Tabla se transcriben las coordenadas **Gauss Krüger Campo Inchauspe Zona 4** del punto de *Interconexión a la Red*, a través de un modulo de medición, protección y maniobra ubicada a aproximadamente 1,8 Km. hacia el (**O**) Oeste de los aerogeneradores.

Punto de Inte Red/Estación de m	rconexión de aniobra y medición
X	Υ
4562316,652	5748678,436

II. Enumeración de las principales actividades de mayor relevancia y posible incidencia en la construcción de las obras proyectadas y su entorno para la Generación de Energía producida por el Parque Eólico "García del Río", su posterior Operación — Mantenimiento, asimismo se identifican los potenciales impactos de significancia ambiental asociados y los planes o procedimientos internos tendientes a eliminar, prevenir, mitigar, controlar y/ó compensar su afectación al medio ambiente. (Estos últimos conformados por los propuestos por la firma y este Organismo de Estado).

El mayor tiempo en ejecutar las Tareas y Obras Generadoras de Impactos Ambientales (TOGIA), se circunscriben <u>puertas adentro de la finca preseleccionada</u>, por lo que la mayoría de las alteraciones ocurrirán principalmente en el interior de ésta.

A) Etapa de construcción:

ACTIVIDADES TOGIA	IMPACTOS POTENCIALES	MEDIDAS MITIGADORAS
Instalación de Obradores tem- porarios. Acopio de mate- riales. Parque de Ma- quinarias.	Cambio de condiciones sobre aspectos tales como: Higiénico, Sanitarias, Salud y Seguridad. (Infestación de Vectores). Remoción de tierra y cobertura vegetal. Generación de residuos sólidos (RSU) producto de las actividades propias del obrador. Generación de efluentes líquidos. Cuestionamientos: Aceptación Social y socio-culturales. Molestias a vecinos por Generación de disturbios. Alteración dei hábitat de la fauna autóctona. Pérdida del Valor Paisajístico: alteraciones al paisaje. Impacto Positivo: Demanda de insumos y servicios sobre el comercio local. Creación de Fuentes de trabajo Transitorias.	Utilización de baños Químicos. Retiro y disposición adecuada (RSU). Minimizar la ocupación de espacios fue ra del área de trabajo
Caminos de ser- vicios. (Apertura y mejoras de accesos).	Remoción y afectación de la cobertura vegetal. Posible afectación a la normal circulación vehicular.	accesos disponibles tanto de Rutason

THE THE PROPERTY OF THE PROPER



Tierra, Excava-

ciones. (Relleno,

ción, Zanjeos, etc.)

compactación, Nivela-

prendimiento.

a la infraestructura existente.

mentación del territorio.

/ /	Reforestación compensatoria. Control de
esplazamiento temporal de la fauna restre y aérea de la zona afectada. eneración de ruidos y material partiulado por circulación de vehículos. squema de Restricciones ó conflicos Naturales: áreas de humedales, e valor biológico ú ornamental repre-	vegetación. Acuerdos previos establecidos con la autoridad competente. Se deberá respetar rigurosamente los códigos de planeamiento y uso del suelo en zonas urbanas y periurbanas
rectaciones a la normal circulación reatonal y vehícular en la zona. Contaminación de aire por emisiones paseosas no controladas de óxido de carbono, óxido de azufre, derivadas del transporte automotor. Vehículos de gran porte, propios, contratados y subcontratados: Topadora, motoniveadora, retroexcavadoras, bulldozer, tractores, Camiones (mixer), mezcladores, volcadores, semiremolques, cuñeras especiales, grúas, hidrogrúas, hoyadoras, etc. Probabilidad de contaminación de los recursos agua y suelo con potenciales derrames y pérdidas de combustibles y/o lubricantes. Ocupación temporaria de banquinas utilización de espacios verdes para estacionamientos de máquinas y/o equipos. Incremento de ocurrencias de accidentes de personal de obra o tercero en tareas de carga y descarga di materiales. Afectación a la actividad industrial/comercial ó residencial. Afectación al medio Antrópico.	da para el transporte de los equipos de envergadura a emplazarse, la logística aplicable para tal fin. V.T.V (verificación técnica vehicular). Horarios e itinerarios permitidos. Cumplimiento de las Normas de higiene y seguridad. Control de velocidades de desplazamientos de vehículos y/ó máquinas. Estacionamientos autorizados por permisos Municipales. Pólizas de seguros actualizadas de la totalidad de Vehículos intervinientes, personal actuante y equipamiento transportado. Control de cargas: alturas y pesos máximos permitidos. Se evitará la movilización de maquinaria pesada en humedales o terreno fangoso.
Reducción, Poda, Despeje / Desmi lezado de ejemplares: remoción di tierra y afectación y/ó perdidas de cobertura vegetal. Perjuicios a superficiarios o parcela privadas. Ingreso a propiedades por vadas por terceros no autorizados. Limitación a futuros proyectos de la banización.	Permisos de Pasos autorizados. Instalación de tranqueras temporarias. Programa de recomposición de la zona intervenida. Restitución de especies arbóreas que interfieran en el posicionamiento de los aerogeneradores. Confinar los trabajos al espacio defini-
	esplazamiento temporal de la fauna prestre y aérea de la zona afectada. Jeneración de ruidos y material parti- ulado por circulación de vehículos. Squema de Restricciones ó conflic- los Naturales: áreas de humedales, le valor biológico ú ornamental repre- lentativo. Afectaciones a la normal circulación de ventación de aire por emisiones paseosas no controladas de óxido de la carbono, óxido de azufre, derivadas del transporte automotor. Vehículos de gran porte, propios, contratados y subcontratados: Topadora, motonive- ladora, retroexcavadoras, bulldozer, tractores, Camiones (mixer), mezcla- dores, volcadores, semiremolques, cuñeras especiales, grúas, hidrogrú- as, hoyadoras, etc. Probabilidad de contaminación de los recursos agua y suelo con potenciales y/o lubricantes. Ocupación temporaria de banquinas utilización de espacios verdes para estacionamientos de máquinas y/o equipos. Incremento de ocurrencias de accidentes de personal de obra o tercero en tareas de carga y descarga de materiales. Afectación a la actividad industrial/comercial ó residencial. Afectación al medio Antrópico. Perdida del aspecto estético local. Reducción, Poda, Despeje / Desma lezado de ejemplares: remoción de cobertura vegetal. Perjuicios a superficiarios o parcela privadas. Ingreso a propiedades pudas por terceros no autorizados. Limitación a futuros proyectos de terceros de contenta de contenta de cobertura vegetal. Perjuicios a superficiarios o parcela privadas. Ingreso a propiedades pudadas por terceros no autorizados. Limitación a futuros proyectos de terceros de cobertura vegetal.

piedades cercanas o próximas al em-Utilización de equipos viales: topadoras, retro excavadoras, palas cargadoras, camiones volcadores, etc Afectación al uso actual del espacio y Degradación de la capa edáfica. Restricción de actividades por frag-Alteraciones temporales menores en

utorizados. Instalanporarias. osición de la zona cies arbóreas que cionamiento de los Confinar los trabajos al espacio definido.(Predio Seleccionado) Estudios de suelos y ensayos para conocer el grado de compactación. Delimitar la zona /señalizarla. Balizaie nocturno. Encajonamientos de tierra y retiro material sobrante. Utilización de rejillas de madera p/ cobertura de zanjas. Apuntalamientos Utilización de vallas, pasarelas, acordonamientos.

ES COLONIEL DEL ORIGINAL
ROSPONSOS PIEM PARA DE DE ORIGINAL
Director Previole de Prima de Prima de Descripto de Prima de IMMU (NOTINGIAM EN PERNANDEZ SUSANA E, HERNANDEZ

Abatimiento de napas suelo, aire, agua y flora. Racionalización en el uso del bombeo en Afectación a la normal circulación tareas /depresión de napas freáticas. vehicular en la zona. Cumplimiento de Normas de higiene y de nivel Potencial alumbramiento seguridad. freático Personal capacitado y disponibilidad de Emisiones atmosféricas de material medios y recursos. particulado. A.R.T, Seguros de vida pólizas vigentes Limpieza y Pre-Extracción de suelos potencialmente paración del área contaminados. Riesgo de accidentes de personal de de emplazamienobra o terceros, en caso de caídas a pozos o por demolición incontrolada Movimiento de Tierra, Excavade paredes del mismo. ciones. (Relieno, idem por Apertura de zanjas para el compactación, montaje de CSMT (33 kV). Nivela-ción, Zan-Desmoronamiento de pendientes. Generación de residuos inertes: Tiejeos, etc rra, maderas, clavos, flejes, vainas, cajas, cartón, alfombras de protección, restos de cables, restos de empalmes, residuos domésticos, etc. Impacto paisajístico. Intrusión y contaminación visual Suspensión Inmediata de toda tarea. Escasa probabilidad de ocurrencia. Rescate del Pa-Comunicación a las Autoridades perti-Impacto Positivo: trimonio Histórinentes. Descubrimiento de restos fósiles ú co. Cultural otro objeto de valor Cultural ó Históri-Paleontológico. Impacto por Alteración del perfil del Estudios de suelos previos. Medidas de señalización. suelo. Adecuado almacenamiento y disposición Cambio radical de las características del material sobrante. geomorfológicas del terreno, en el Utilización de contenedores apropiados área afectada por el emplazamiento p/ recolección de desechos de construcde los mástiles o torres, fundaciones de HºAº, de la Platea para las grúas ción y/o escombros. Fundación del aerogenerador respetará de montaje v demás obras auxiliares EE.TT del fabricante: Armadura Activa, asociadas. Pirámide propiamente dicha, Tronco de Alteración de la compactación de la misma, inserto de anclaje, encastre de suelos. los tramos. Alteración del normal escurrimiento de Correcto Control del fraguado. aguas subterráneas. Ejecución de Cumplimiento de normas de Seguridad e Impacto visual negativo temporáneo obras civiles. por el movimiento de operarios, partes (Fundaciones, anclajes, Cumplimiento de la verificación técnica constitutivas del molino y equipos plateas, bases, canalivehicular de los móviles utilizados. complementarios. zaciones, etc.) Racionalización en el uso del bombeo en Potencial alumbramiento de nivel tareas para la depresión de napas. freático. Restablecimiento a las condiciones ori-Extracción de suelos potencialmente ginales encontradas en línea de base. contaminados. Contaminaciones atmosféricas por quema de combustibles fósiles. Emisión de óxido de carbono, óxido de azufre, derivadas del parque automotor. Contaminación de suelos y/ó agua por vertidos no controlados de las hormi-Riesgo de accidentes que pueden DECEMBER SECTION OF THE SECTION OF T ocasionar lesiones y/o muertes. Suspensión de operaciones por pe-

riodos prolongados.



MARIA ALEJANDRA VALEBO

HOMANA

Probabilidad de contaminación Suelo y Agua por pérdidas o derrames de aceites. Riesgo de pérglidas en la Calidad de aceite por Bomba). los Recursos.,

Instalación de equipos c/ aceite. (Circuito lubricante de cada Molino)

Alteración de las propiedades fisicoquímicas del aceite por humedad, debidas a fallas de estanqueidad de la cuba del transformador (en caso de no ser sech) y circuito de refrigeración forzada del aerogenérador.

Riesgos de accidentes personales.

Impacto visual ante la presencia de la turbina eólica e infraestructura asociadas.

Ocupación del Suelo.

Alteración al Medio Perceptual o Paisaje por intrusión visual de las nuevas instalaciones, desarmonía por presencia de los molinos, Centro compacto de potencia, tendido de Cable Subterráneo.(33 kV)

Montajes de los aerogeneradores, conexionados eléctricos. M.T.

(Vinculación entre equipos)

Accidentes a personal propio o contratado en tareas afines de los montajes electromecánicos.

Riesgo de caída al montar los componentes del aerogenerador

Riesgo eléctrico. (Choque eléctrico)

Riesgo de Accidentes por trabajos en altura.

Riesgo de Accidentes por falta de orden v limpieza.

Riesgo de Accidentes por manipulación de equipamientos y/ó herramientas.

Riesgo de Accidentes por falta, no uso ó por mai estado de elementos de protección.

Riesgos por Pérdidas de rigidez dieléctrica asociadas a la aparamenta.

Impactos asociados a: Movilización de Equipos, Mat. y Per-

Limpieza y preparación del área de emplazamiento. Movimiento de Tierra, excavaciones.

Ejecución de Obra civil y electrome-

Montaje COnexionado a

Red de M.T.

Instalación de equipos c/ aceite dieléctricos aislantes.

Instalación de Banco de Baterías. Instalación de Bancos de capacitores Instalación de Equipos Eléctricos de Potencia utilizando hexafloruro de azufre (SF₆).

Pérdidas de rigidez dieléctrica asociadas al equipamiento.

Riesgos asociados a la apertura de la línea de M.T., para interconectar la Granja eólica con el sistema de Distribución.

Cadena de conversión de tensiones. Invasión al predio por intrusos.

del Medidas preventivas para evitar pérdidas en tareas la Lubricación y Refrigeración del aerogenerador (Intercambiador de zalor c/ Circuito de circulación forzada de

Elementos de contención de derrames (prevención y remediación de derrames). Verificación: hermeticidad, estanqueidad de equipos.

Prohibición de uso PCB's

Disposición y almacenamiento adecua-

Estricto Cumplimiento de las cartillas técnicas y EE.TT del fabricante, respecto a la alíneación, nivelación, balanceo y posicionamiento final de cada tramo del mástil, rotor eolico y el eje del generador. Se deberá mitigar los impactos visuales ocasionados por el Aerogenerador, (percepción visual), pintando el molino en colores neutros acorde al entorno circundante.

Confinar emplazamiento al espacio defi-

A.R.T, Seguros de vida, pólizas vigen-

Todas las tareas y estudios técnicos, en correspondencia al proyecto ejecutivo, deberán respetar las Normativas referentes a la construcción de instalaciones de M.T., siguiendo los mismos lineamientos técnicos que los exigidos a TRANSBA S.A., para los distintos Sistemas (Transformación, Distribución de la Energía Eléctrica, para el control, supervisión, medición, maniobra, protecciones, etc.), según las pautas y requerimientos de CAMMESA.

Solicitud de permisos y habilitaciones para realizar las tareas siguientes<u>:</u> Cruces de la Ruta Nacional N° 33, y el Arroyo Saladillo o Dulce. Apertura de la existente B.Blanca.aérea Linea Tornquist

Programas de Compensación Económica a Superficiarios perjudicados, por invasión a propiedades colindantes. Control de Hacienda. Permisos de Pasos y Montaje de tranqueras temporarias

ES COMA PIEL DEL BRIGINAL Responsible Area Administrativa DIRECTION PROVINCIAL PALL EL PLEMANTIO ANDIENTALE ORGANIZACIÓN PROPERTIMA DE PROPERTO ANDIENTALE PROPERTO LA PROPE SUSANA E. HERNANDEZ

Afectación a la Seguridad Operativa: Deterioro de la Red de puesta a Tierra: cable de Cobre, jabalinas, uniones, por sufrir daños involuntarios (Vicios ocultos) ó intencionales (Sabotajes).

Riesgos de accidentes personales futuros.

Presencia de futuras tensiones de en resistencia eléctrica de puestas a tierra.

Incorrecto diseño y/ó montaje de los electrodos de Puestas a Tierras.

Discontinuidad eléctrica entre tramos de la torre o mástil.

Impactos Positivos: Disminución de riesgos de accidentes personales. Aumenta la calidad de la prestación del servicio.

Cumplimiento de Norma IEEE Nº 80.

Perforación a napa de agua p/ PaT y de protecciones contra descargas atmosféricas de las turbinas.

Estudios de Resistividad del Suelo.

Todo equipo, aparatos, blindaje de cables, estructuras metálicas, tramos del Mástil ó Torre, góndola, cercos, canales, y en general cualquier instalación ó dispaso y de contacto por Valores Altos positivo Principal ó Accesorio deberán quedar vinculados rígidamente a tierra en forma segura.

> Verificaciones de continuidad de la Red de puesta a tierra.

> Uso de elementos de seguridad y de señalética adecuada.

> Comprobaciones de valores de resistencia de PaT, según Normas.

Normas de Higiene y Seguridad

Contaminación de los recursos suelos y/ó agua por vertidos no controlados de hormigoneras en tareas del coronamiento de las fundaciones durante la cementación de la Armadura Activa, la Pirámide propiamente dicha, Tronco de la misma, inserto de anclaje, encastre del primer tramo.

Cambios en la estructura del recurso suelo, (Propiedades físico-químicas). Modificación de drenajes naturales.

Formación de procesos erosivos.

Accidentes a personal de obra, contratado y/ó terceros en tareas de Armado de las grúas de montaje, izado, pivotamiento, posicionamiento, nivelación, montaje, anclaje de los tramos de la Torre.

Riesgos de lesiones a los operarios por desplomes, caída incontrolada en montaje del rotor, generador, góndola. Generación de residuos: Inadecuado almacenamiento. segregación residuos inertes/ especiales y/ó vertidos de hormigón.

Acumulación prolongada de materiales, y/ó producto de excavaciones fuera del predio.

Afectaciones a la normal circulación vehicular en la zona próximas al predio.

Afectación al aire por emisiones atmosféricas de material particulado.

Perturbaciones al personal del Contratista / sub-contratistas por emisiones sonoras y vibraciones producto de herramental y/ó móviles.

Perturbaciones a la salud de operarios y fauna avícola por emisión de ruidos temporales.

Alteraciones en las actividades de la

Desarrollar programas de difusión orientados a la población.

Clasificación, almacenamiento y segregación de residuos.

Disposición final de residuos.

Almacenamiento en bolsas y/ó tambores estancos correctamente identificados.

Retiro y disposición mediante empresa habilitada.

Utilización de elementos de protección del personal.

Utilización de elementos absorbentes y adecuada recolección de los mismos. Contención de tierra para evitar disper-

Ingeniería de contención de emisiones. Realización de trabajos en horarios de menor molestia a los vecinos.

Monitoreos periódicos de niveles sono-

Tareas generales asociadas a la etapa de construcción.

Puesta a tierra.







gare the specific to	
Tareas generales asociadas a la etapa de cons- trucción.	vecindad más cercana al predio por la inclusión de estructuras de gran envergadura, no compatibles con el entorno inmediato.
Generación de puestos de traba-jo.	Impactos Positivos: Mejoramiento en la calidad de vida y desarrollo socioeconómico de la población. Medidas de Fortalecimiento Medidas de Fortalecimiento

B) Fase de operación y mantenimiento.

b_{1.} Explotación de las Instalaciones.

En condiciones de OPERACIÓN NORMAL, la Central Eólica suministrará la Energía Eléctrica generada en función directa y de acuerdo a las condiciones del VIENTO, siendo supervisada a través de un Sistema de Monitoreo a distancia (SCADA) que dispondrá Parque Eólico García del Río. en su Centro de Operación.

1		MEDIDAS MITIGADORAS
TOGIA	IMPACTOS POTENCIALES	
	Ahorro en toneladas de reservas de combustibles fósiles (petróleo) y producción de dióxido de carbono, oxido nitroso, dióxido de azufre, y material partículado en comparación con la generación de Energía Eléctrica que hubiese sido producida por una central	del servicio exigida. Menor frecuencia (FMIK), y duración (TTIK) en cortes. Análisis del sistema eléctrico de potencia en su conjunto, considerando linteracción entre el parque, unidade de generación eólica y conexionado la red de M.T. existente.

Responsable Mes Breide freintel de treisett Response the franchise as improved the control of t

Existencia de las instalaciones como estructura física.	rritorial. ectación al paisaje por Intrusión Villal. contaminación lumínica. Alteración en un un vien se niveles de luces y sombras, por otación de las aspas, según: hora, les y año. (Efecto de parpadeo), combra titilante (shadow flicker). Ilteración del hábitat zonal por los eflejos, destellos y sombras que se roducen por la incidencia de la luz olar sobre el conjunto mástil — rotoriala de las turbinas eólicas. Encanditamiento por acción rotor-aspas impacto negativo sobre la fauna aérea o vegetación circundante. Generación de Ruidos mecánicos y macrodinámicos de las partes móviles	esí también para el rotor y aspas, de manera que se atenúen y se confundan con el entorno del paisaje. Resguardar la zona de la central eólica con alambrado olímpico. Estadísticas de control respeto a la mortandad de avifauna y ruta migratoria de aves, ilevada a cabo por un estational en la materia.
1	Molestia a asentamientos o actividades humanas cercanas. Interferencias aerodinámicas. Alteración de patrones y rutas de vuelo de la avifauna local y migrante. Mortandad de aves por impacto contra	etc).; deberán ser recomendadas y llevadas a cabo por profesionales idóneos y con incumbencia en la materia. Estudio de rutas migratorias de Aves. Cumplimiento de las Leyes Nº 12.250 y Nº 14.038. Se deberá evaluar la necesidad de monitorear exhaustivamente la migración de las especies mencionadas, tanto en el periodo de migración hacia el norte como el regreso hacia el sur, con el objeto de detener momentáneamente el funcionamiento de los aerogeneradores cada vez que las mismas atraviesen la zona de la granja eólica en su trayecto migratorio. En caso de necesidad y para poder cumplir con este objetivo, se deberá acordar un SISTEMA DE AVISTAJE prematuro de las aves.
Generación, Transformación y Transporte de Energía Eléctrica		ria Energía Nº 77/98. Cadena de conversión (0,690/33 kV) de tensiones.
Puestas a tierra de la instalación.	Riesgos de transferencia de potencia les peligrosos. Presencia de tensiones de paso y dicontacto consideradas peligrosas por Valores Altos en resistencia eléctrico de puestas a tierra.	contacto. Tareas para mejoramiento en nivel de
A Company of the Market of the		Verificaciones de continuidado Rendera Red de puesta a tierra AFICA CONTINUIDA RESPONSABILITARIA DE PROPERTO DE PR



([])

24/22//11

MARIA ALEJANDRA LERD BUENOS AIRES 1350
LA PROVINCIA

過		i le servidad v da
uestas a tierra e la instalación	circulación de corrientes, de magnitu- des tales, que pongan en riesgo la vida muerte pro- de porsonas	•
Mantenimiento y impieza de los Parques Eólicos.	Eventos acaecidos por Ausencia de planes de Mantenimiento, Supervisión, inspección de instalaciones. Funcionamiento anermal por presencia de hielo sobre las aspas del molino y/o insectos adheridos a las palas. Falla ó inadecuado estado de equipo de prevención, detección y extinción de incendios que pueden originar un agravamiento en caso de un siniestro. Accidentes a personal propio o contratado en tareas afines a los Mantenimientos. > Riesgo eléctrico. > Riesgos de accidentes debido a factores Meteorológicos. > Riesgo de accidentes por trabajos en altura. > Riesgo de accidentes por trabajos en altura. > Riesgo de accidentes por deterioro de las zapatas de frenado de la góndola. > Riesgo de accidentes por falta de orden y limpleza. > Riesgo de accidentes por manipulación de equipamientos y/ó herramientas. > Riesgo de accidentes por falta, no uso ó por mal estado de elementos de seguridad y/ó protección. > Riesgo de accidentes por falta, no uso ó por mal estado de elementos de seguridad y/ó protección. > Riesgo de accidentes por falta, no uso ó por mal estado de elementos de seguridad y/ó protección. > Riesgo de accidentes por falta de orden y limpleza. > Riesgo de accidentes por falta, no uso ó por mal estado de elementos de seguridad y/ó protección. > Riesgo de accidentes por falta, no uso ó por mal estado de elementos de seguridad y/ó protección. > Riesgo de accidentes por falta, no uso ó por mal estado de elementos de seguridad y/ó protección.	de de puestas a tierras y s, verificaciones periódicas de conservación de equiados) ividades se desarrollan en dencia con las exigencias as en las normas y proceestándares de seguridad. El grupo hasta desprendi-
Mantenimiento preventivo y co- rrectivo de los equipos y/o pro- tecciones eléctr cas.	Prevención de potenciales contaminaciones de suelos, aguas (conductos pluviales) y aire. Prevención de potenciales fallas. Reducción de la interrupción del servicio eléctrico. Alargamiento de vida útil de las instalaciones. Disminución de riesgo de accidentes a operarios y/ó terceros. Aumento de la calidad del producto suministrado (niveles adecuados de tensión, sin perturbaciones de la energía por flikers o presencia de armónicos). Cumplim Mantenin Monitore palas, gracia mur formació de puest Prevision de event Estudios de emer Plan de Mitigación de emergía por flikers o presencia de armónicos).	iento estricto del Plan di miento. no de Torre, góndola, roto enerador, sistema de freno: litiplicadora, puesto de trans in, Línea M.T. pozos y malla ta a tierra etc. nes para minimizar ocurreno tos no deseados. s valorativos de estadística gencias. Gestión Ambiental. ones.
Supervisión e inspección de instalaciones.	ciales contingencias. Potencial afectación a la seguridad, salud y calidad de vida de la población ante ocurrencias de contingencias no deseadas por mala supervisión: Perturbaciones por efecto corona. Ruido sudiblo laterfarencias a emisio-	ción de emergencias ó incide bientales mediante el estripiento del Plan de mante del Parque Eólico e Gestión Ambiental. Teos Ambientales obligatorio cos de magnitudes respecto veles Máximos Admisibles. Zación de cursos periodicos

Organización de cursos periódicos de la la compositiva de cursos periódicos de la la compositiva de compositiva de la compositiva de la compositiva della c

Supervisión e Inspección de	Generación de tensiones inducidas, descargas eléctricas (parciales y/o disruptivas). Ionizaciones, Efluvios, Arcos eléctricos. Choques ó Shocks eléctricos. Posibilidad de efectos sinérgicos ante presencia de otras instalaciones.	capacitación. Evaluaciones al Grupo de Respuestas a programas de simulacros.
instalaciones.	Generación de pulsos Electromagneti- cos, Flicker (Oscilaciones de intensi- dad luminosas).	Manejo adecuado de todo tipo de
Tareas inherentes a la etapa de Ope- ración ó Mante- nimiento.		residuos. Almacenamiento en bolsas y/o tambores estancos correctamente identificados. Retiro y disposición mediante empresa habilitada. Utilización de elementos de protección del personal. Utilización de elementos absorbentes y adecuada recolección de los mismos. Personal capacitado con disponibilidad de medios y recursos necesarios para realizar los Mantenimientos predictivo, preventivo y/ó correctivo según se trate.

b₂. Incidentes y Emergencias.

RIESGOS	IMPACTOS POTENCIALES	MEDIDAS MITIGADORAS
Explosión e In- cendio de Equi- pos.	Potencial contaminación de suelo, agua y aire. Afectación del patrimonio natural y saiud de la comunidad aledaña a la granja en caso de explosión seguida de incendio no controlado. Afectación flora y fauna zonal. Afectación a otros servicios asociados. Posibles lesiones, quemaduras o muerte de operarios y/ó terceros. Interrupciones abruptas del servicio eléctrico. Incremento de ocurrencias de efecto cascada ante eventual siniestro individual. Agravamiento en caso de un siniestro por falta ó inadecuado estado de los equipos de prevención, detección y	En todos los casos se deberá detener la marcha del molino e interrumpir la corriente con el interruptor principal. El equipo no podrá ponerse en funcionamiento de haber signos de fallas. Recurrir siempre al Servicie autorizado p/ Evaluaciones e Informe de averías. Personal capacitado y disponibilidad de medios y recursos necesarios para prevenir, contener y remediar eventuales incendios. Inspecciones periódicas de estado de conservación de equipos de extinción. Separación entre los molinos de manera ra de no afectar la Seguridad Conservación de equipos de extinción.



Buenos Aires
LA PROVINCIA

***************************************	Supply Auto Standar		iesgos y modo de actuar en caso de
	e	KUITEIOH OC IIIOOMAJOO.	Sentingencias seguidas de mochulo
			Agentes entrenados para brindar pri- neros auxilios a los posibles afectados y traslados a centro médico.
cer	plosión e In- ndio de Equi-		Señalética visible de <u>Listado de Tele-</u> fonos de EMERGENCIA MÉDICA.
po	S.		simulaciones al personal actuante. Comité de Crisis, Medios de Apoyo: Bomberos, Def. Civil, etc.
	1.	controlada de los molinos.	Control de velocidad en Rotor / Generador. Pitch, Control que regula el paso de la
	· \[Efectos adversos, debidos a la riguro- sidad del viento (generación de mo- mentos giroscópicos), que ocasionan	pala (aspa) en funcion de la velocidad
		inconvenientes en el sistema de oneri- tación de la góndola. (Veleta y ane-	Sistemas de frenos de extremo de pala (las puntas Tip giran 90º respecto al aspa).
		mómetros, etc). Fallas próximas al generador, que afecten sustancialmente la capacidad de transferencia de energía, resultando en un embalamiento de los rotores	bajo control. Detención automática por desgaste en zapatas de freno. Actuación de las protecciones.
; ;		debido al desbalance de potencia. Destrucción del molino.	Categorización de 155 impersos
i	actos de Vanda- ismo.	Impactos intencionales: Daños pro- ducidos por la población en general que provocan trabajos adicionales de mantenimiento correctivo.	Educación y Noopensam
į '	Fallas ocasiona- das por condi- ciones climáticas adversas.	res meteorológicos adversos: Calda de Rayos, granizos, nieve, vientos huracanados, etc. Falia catastrófica: Desprendimiento de pala o aspa de la turbina, o piezas de la misma que se separen del roto ante eventos bajo circunstancias de vientos extremos. Destrucción del Aerogenerador. Efecto cascada.	Palas: Receptores en extremos de las Aspa Góndola: Pararrayos Probabilidad de mínima ocurrencia. Cumplimiento de medidas de seguridad. Frenado automático en caso de vientos superiores a los 25 m/seg. (Disposición bandera con respecto al viento). Área del predio despoblada. Separación entre aerogeneradores de manera de no producir efecto cascada Control de la trazabilidad de los eventos y aplicar técnicas de auditoria par su control, en resguardando de la seguridad pública en forma integral.
	Derrame ó perd das de líquido refrigerantes.		de líquidos lubricantes. Inspecciones periódicas de diagnósticambiental de infraestructura. Estrategias de mantenimiento. Organización de cursos de Segurida Riesgos de manipulación y modo actuar en caso de contingencias.
	10	1	OPPANIE TO THE PROPERTY OF THE

COPY ELECTION OF THE PROPERTY
Derrame ó perdí- das de líquidos refrigerantes.	CION	do accionar ambiental en las actividades realizadas. Personal capacitado y disponibilidad de medios y recursos necesarios para prevenir, contener y remediar eventuales pérdidas o derrames de aceites. Recolección y disposición adecuada
Pérdidas de rigi- dez dieléctrica asociadas al equipamiento.	Riesgos de lesiones ó muerte para personas por fallas en las aislaciones de los cables y/o equipamiento. Eventuales contacto directos. Arco eléctrico, descargas disruptivas. (Choque eléctrico.) Carencia de carteles indicadores de "Peligro" por presencia de instalaciones con tensión. Riesgos debidos a daños: Involuntarios ú operacionales (Vicios ocultos, malas maniobras, etc.) o intencionales (Sabotajes). Envejecimiento prematuro de los materiales aislantes o degradados a causa de factores meteorológicos.	sobre riesgos inherentes al trabajo y primeros auxilios de reanimación. Disponibilidad de medios para traslados a centro médico. Utilización obligatoria de elementos de protección al personal. Todo equipamiento deberá cumplir con las exigencias establecidas por las Normas Nacionales (IRAM) y/ó Internacionales. (IEC, VDE, IEEE, ASTM, etc.).
invasión a la Instalaciones privadas por pa te de terceros.	Posibles lesiones o muerte de operarios y/o terceros. Interrupciones abruptas del servicio. Disminución de la calidad del servicio	lluminación nocturna del predio. Instalaciones de sistemas de seguridad, (vigilancia, señalización, cerramientos, enclavamientos, etc.) con reserva de ingreso solo a personal habilitado.
Colisión de A	Accidente aéreo debido a la presencide estructuras de gran altura. NOTA: Se deberá Denunciar la instalaciones ante la Fuerza Aére Argentina.	Nº 17.285 y sus modificaciones) referentes a las "superficies de despeje de obstáculos, alturas, balizamiento y/ó señalamiento". Señalizar y Balizar obligatoriamente. Se recomienda resaltar las puntas de palas de los molinos con pintura roja, bajo recomendación de Fuerza Aérea Argentina, para evitar colisiones en periodos de niebla.
puedan oca nar corte de ministro eléct	que mismo). sio- Disminución en la calidad del p ducto suministrado (niveles no a	control, medición, señalización, alar- rvi- ma, comando, protección y comunica- ción en concordancia con los agentes interconectados al M.E.M. Estrategia de operación: se debera asegurar el despeje selectivo de fallas en el menor tiempo posible en sincronismo y coordinación con e sistema. Calidad de prestación acorde a lo parámetros establecidos en los contra
Market Company		ES SOPIUMEN IN AMERICAN Direction Property American DIRECTION OF AMERICAN A

MARIA ALEJANDRA VALERO



MOTARIA operar y mantener sus instalaciones y Interrupciones abruptas del servicio. equipos en forma que no constituyan Cuestionamientos sociales. peligro alguno para la seguridad públi-Fallas en las ins-Ajustes en el Plan de Gestión Ambientalaciones aue tal y de Contingencias. ocasiopuedan Tipificación y clasificación de eventuanar corte de suies anomalias eléctricas. ministro eléctrico Cronograma de acciones y remediaa gran número de ción con la actuación de personal usuarios. competente. Monitoreo periódico de niveles sono-Generación de Ruidos Permanentes y Eventuales. Seleccionar diseños aptos de cajas Ruidos mecánicos y aerodinámicos. multiplicadoras y aspas del rotor. Emisiones sono-Perturbaciones a la salud de vecinos Grupo de Respuesta: Mantenimiento, ras y vibraciones a las instalaciones, operarios y fauna Mitigación y Remediación de factores superiores a los avícola por emisión de ruidos molesgeneradores de ruidos mecánicos, establecidos aerodinámicos y/ó vibraciones del tos. normas vigentes. Molestias p/niveles vibraciones. Parque Eólico. Realización de estudio de emisión de Afectación a la seguridad y calidad de campos eléctricos y magnéticos de las vida de la población ante presencia de nuevas instalaciones. campos eléctricos - magnéticos y Monitoreo periódico de niveles de radiointerferencias de niveles superiode Generación campos eléctricos y magnéticos. campos electrores a los normados. Verificación de los resultados con los Afectación de la salud de la población de magnéticos Umbrales Máximos Permitidos. y trabajadores. baja frecuencia, (Valor Limite Inferior Admisible). Afectación a la actividad industrial / sobre los Plan de contingencias (P.G.A). parámetros estacomercial ó residencial. Protección contra radiaciones no ioniblecidos en norzantes de baja frecuencia, corrección mas vigentes. de la situación presentada y remediación de eventuales daños producidos.

2422

C) FASE DE ABANDONO.

Una vez concluida la vida útil de la instalación, (estimados en 20 años), se deberá proceder al desmontaje de los turbogeneradores eólicos, y a restaurar completamente las áreas afectadas.

III.- SE DEBERÁ DAR CUMPLIMIENTO A LOS SIGUIENTES REQUERIMIENTOS:

1. Todas las tareas y estudios técnicos, (Prefactibilidad Civiles, Electromecánicas), en correspondencia al proyecto ejecutivo, deberán respetar las Normativas referentes a la construcción de instalaciones de Media Tensión, siguiendo los mismos lineamientos técnicos que los exigidos a TRANSBA S.A., para los distintos Sistemas (Transformación, Distribución de la Energía Eléctrica, para el control, supervisión, medición, maniobra, protecciones, etc.), según las pautas y requerimientos de CAMMESA.

2. Se deberá ampliar el Plan de Gestión Ambiental que fuese oportunamente remitido, en concordancia al proyecto ejecutivo, donde, además de los Programas de Prevención de Emergencias, Plan de Contingencias (procedimientos - niveles de alerta), Plan de Seguridad e Higiene, Manual de Procedimientos Operativos y el Plan de Monitoreos Ambientales, deberá incluir un apartado específico para el seguimiento de las corrientes migratorias de la avifauna zonal, donde se consigne claramente los roles y responsabilidades de cada uno de los actores intervinientes en la ejecución de las medidas de mitigación y plan de monitoreo previsto, desde el avistamiento hasta la detención de los aerogeneradores, si resultase necesario. En tal sentido SoWiTec Argentina S.R.L., deberá llevar

ROSE TOTAL A COMPINE TO THE PROPERTY OF THE PARTY OF THE SEMINO PROTINGIAL PARA EL PESMENTE TAVIANIAN TARAM PERNANDEZ BANA E. HERNANDEZ BANA E. HERNANDEZ

un registro estadístico, a través de un profesional idóneo en la materia, de cada una de las intervenciones realizadas en correspondencia con este tipo de acción.

3. Cumplimiento de las Leyes N° 12.250, en la que se declara **Monumento Natural al Cauquén colorado**, en el ámbito de la Provincia de Buenos Aires, y N° 14.038 en la que se **Declara de Interés Provincial la preservación de las especies de los cauquenes**.

4. Deberá ser de estricto conocimiento y cumplimiento obligatorio, por parte de los empleados de SoWiTec Argentina S.R.L., contratistas, subcontratistas y operarios de éstos, independientemente de su jerarquía y ocupación, los Planes de Contingencia y de Gestión Ambiental que contemplen las prioridades en materia de seguridad y protección en los lugares de trabajo y el medio ambiente, durante las etapas de construcción,

operación, mantenimiento y abandono del proyecto.

5. SoWiTec Argentina S.R.L., deberá contar en su estructura con un Área específica relativa al cuidado del Medio Ambiente. El plantel de la misma, estará a cargo de un profesional debidamente matriculado en el registro de profesionales de este Organismo, cuya función será la de coordinar todas las actividades específicas del Plan de Gestión Ambiental (P.G.A), monitoreo de los parámetros ambientales, supervisión e implementación de las Medidas de mitigación y control de Impactos que corresponda, idear los Planes específicos de Contingencias y Seguridad, tratamiento y seguimiento de eventos o impactos acaecidos, etc., debiéndose especificar en un plazo no mayor a treinta (30) días, el profesional responsable seleccionado para llevar adelante tal gestión ambiental del proyecto ejecutivo.

6. Bajo ninguna circunstancia podrán ser utilizados en equipamiento y sistema alguno, (transformador, circuito de lubricante y de refrigeración forzada), aceites dieléctricos aislantes con bifenilos Policlorados (PCB's), debiendo obrar en el Parque Eólico los protocolos de análisis físico químicos de los aceites aislantes utilizados, realizados por laboratorio habilitado según Resolución Nº 504/01, a efectos de acreditar la ausencia de dicha sustancia (ASKARELES). Gestión de residuos especiales acorde al Decreto 806/97,

reglamentario de la Ley 11.720. (Prohibición de Uso).

7. Se deberá compensar los impactos visuales ocasionados por la construcción del Parque Eólico García del Río (percepción visual), con el pintado del mástil, góndola, rotor y aspas de color tal que minimicen los contrastes con el entorno inmediato.

8. Se deberá analizar el SISTEMA ELÉCTRICO DE POTENCIA EN SU CONJUNTO, considerando la interacción entre la futura Granja de generación eólica, Centro Compacto de

maniobra y medición, y la red aérea de M.T. exitente de 33 kV.

 SoWiTec Argentina S.R.L deberá remitir a este O.P.D.S., las solicitudes de permisos gestionadas ante las Autoridades correspondientes para realizar los cruces denominados <u>Puntos Críticos</u>: Ruta Nacional N° 33, Arroyo Saladillo o Dulce, antes de iniciar el montaje del electroducto de vinculación.

10. Se deberá gestionar los permisos y habilitaciones, ante EDES S.A., a fin de proceder a

la apertura de la Línea aérea existente Bahia Blanca.- Tornquist

11. Para la ejecución del electroducto que uniría el futuro parque eólico "García del Río" con la infraestructura eléctrica existente se deberán tener resueltos los permisos y/ó autorizaciones de <u>acceso de paso</u> a las respectivas <u>parcelas privadas</u>, materializando adecuados "Programas de Compensación Económica a Superficiarios perjudicados", por invasión a propiedades colindantes.

12. Se priorizará la protección de bienes privados, Control de Hacienda. Permisos de Pasos y Montaje de tranqueras temporarias a propiedades, áreas ó zonas de terceros

afectados.

13. Se deberán realizar los estudios asociados al comportamiento dinámico de la **granja eólica**, en respuesta transitoria ante grandes perturbaciones, recierres monofásicos, huecos de tensión, etc.

14. Se deberán estudiar en particular las **perturbaciones** relacionadas con la **Calidad de la Tensión** en el punto de interconexión, a saber: variación lenta de tensión, índices de flicker, componentes distorsivos de armónicos, impactos originados por los equipos con el Sistema, según su tipo y características eléctricas asociadas

ES COM ENAL DEL DEL DEL MALE MANDEZ

RESCORTADO FONDA LO PRINTIPO DE LA PRINTIPO DEL PRINTIPO DE LA PRINTIPO DE LA PRINTIPO DEL PRINTIPO DE LA PRINTIPO DEL PRINTIPO DEL PRINTIPO DE LA PRINTIPO DE LA PRINTIPO DE LA PRINTIPO DEL PRINTIPO D

1353



A Buenos Aires A PROVINCIA

15. Estudios previos frente a perturbaciones del tipo "Huggos de rensión" originadas por cortocircuitos en distintos puntos de la red. En particular para fallas próximas al Parque, ya que, la tensión terminal del mismo se vería reducida significativamente, afectando sustancialmente la capacidad de transferencia de energía, resultando en un Embalamiento de los rotores en las turbinas debido al desbalance de potencia.

16. Los Sistemas de Protecciones deberán contar con los mayores grados de confiabilidad, seguridad, calidad y coordinación entre equipos. La aparamenta de protecciones deberá ser tal que asegure el despeje selectivo de fallas en el menor tiempo posible, a fin de evitar daños mayores, en los propios equipos o en los de otros agentes interconectados. La sincronización y coordinación de las protecciones como así también los tiempos de despejes deberán ser compatibles con las necesidades de Estabilidad del Sistema.

17. Se deberá comunicar a esta *Organismo de Estado* y a las autoridades del Municipio cualquier tipo de *contingencia*, fundamentando las acciones emprendidas para su control, mitigación y/ó corrección, dentro de las 12 horas de ocurrido el evento como así también las medidas adoptadas para evitar la reiteración del mismo.

18. Se deberá cumplir estrictamente con las exigencias establecidas en la **Resolución Secretaria de Energía de la Nación Nº 77/98:** Verificación periódica de los Límites de Emisión tanto de *Campos Eléctricos* como *Magnéticos*, perturbaciones radioeléctricas y ruido audibles, de origen mecánico y aerodinámico.

19. Remisión a este Organismo de Estado de los protocolos de ensayos y/ó mediciones resultantes de los Parámetros Ambientales, debidamente <u>firmados</u> por los agentes responsables; realizados con posterioridad a la ejecución del **Proyecto Ejecutivo.** Sin perjuicio de lo solicitado, este Organismo de Gobierno se reserva el derecho de **Verificar** los parámetros que estime corresponda.

20. Se deberá implementar un Control obligatorio y periódico de **puestas a tierra** en especial la de aquellas estructuras más cercanas y de accesibilidad a la comuna.

21. SoWiTec Argentina S.R.L., deberá denunciar las instalaciones del Parque Eólico GARCIA DEL RIO, ante los organismos de competencia, Fuerza Aérea Argentina, a los efectos de que se proceda a la incorporación de las nuevas estructuras a sus itinerarios ó Rutas de vuelo, debiendo resaltar las puntas de las aspas de los molinos con pintura roja, para evitar eventuales colisiones en periodos de niebla.

22. Se deberá, obligatoriamente, **Señalizar** y colocar **Balizas homologadas** por la F.A.A., previéndose instalar un *Sistema de Seguridad* contra ingreso de terceros no autorizados. Control puertas dentro del predio, (iluminación nocturna, balizamiento, señalización, cerramientos perimetrales, imposibilidad de acceso al interior del mástil, etc), con reserva de ingreso solo a personal habilitado.

23. SoWiTec Argentina S.R.L., deberá implementar adecuados procedimientos de mantenimiento, predictivo, preventivo y/o correctivo según se trate, en condiciones de máxima seguridad, comprometiéndose a hacer respetar mediante la señalética adecuada (Advertencia, Prohibición y Obligatoriedad) toda medida destinada al resguardo de personas y/ó bienes.

24. Se deberá comunicar a este *Organismo de Estado*, cualquier tipo de <u>modificación y/o ampliación</u> del presente proyecto, cuyo personal evaluará la incidencia que ocasionará tai innovación. En caso de que las obras no hubiesen comenzado dentro del término de <u>un año</u> de emitida la Declaración de Impacto Ambiental, **SoWiTec Argentina S.R.L.** deberá actualizar la información técnica vertida en el **E.I.A.**, ya sean por cambios en las condiciones de base, nuevas interferencias en el entorno, revaloración de impactos, etc.

25. Se deberá implementar una estrategia Comunicacional Direccionada a toda la población del área de influencia del proyecto, en lo que respecta a la Seguridad Operativa y en materia ambiental. La aludida estrategia deberá contemplar la totalidad de las acciones que la firma emprenda en el marco del presente Parque Eólico, incluida la logística de traslado de equipos, a efectos que toda la población disponga de la información necesaria e indispensable para su propia ponderación de eventuales riesgos, promoviendo confiabilidad en cada tarea ejecutada por SoWiTec Argentina S.R.L., basada en la confiabilidad.

M

Dasada en arto Arva Esta REL Da Administration Esta Conservation de la subjection de la conservation de la transparencia de gestión y fortalecida a través del diálogo y la posterior confirmación en logros reales en todas las etapas del emprendimiento.

26. **SoWiTec Argentina S.R.L.**, será la encargada de **vigilar** el cumplimiento del **P.G.A.** en todas sus <u>fases</u>, incorporando a los <u>cinco aerogeneradores</u> a su planificación Ambiental, garantizando una efectiva articulación con las *Políticas de Higiene y Seguridad Laboral*.

OBSERVACIONES:

- □ El PARQUE EÓLICO "GARCIA DEL RIO", deberá cumplimentar todas las disposiciones y/ó resoluciones emanadas por la **Dirección Provincial de la Energía (D.P.E.).**-
- Será de aplicación obligatoria toda Normativa, Ordenanzas Municipales y/ó Resoluciones emanadas por el Municipio de Bahía Blanca, el Ente Nacional Regulador de la Electricidad (E.N.R.E), y la Secretaría de Energía de la Nación dependiente del Ministerio de Economía y Obras y Servicios Públicos.
- Se deja constancia que en caso que las <u>Autoridades del Municipio involucrado</u> emitan opinión debidamente fundamentada, sobre la presente **Declaración de Impacto Ambiental** que implique la reconsideración de algunos de sus contenidos, este **O.P.D.S.**, se reserva el derecho de su evaluación y, de considerarse pertinente, la eventual modificación del presente **Acto Administrativo.**
- Las medidas mitigadoras a implementarse durante la etapa de *construcción, opera- ción, mantenimiento y abandono*, como así también las objeciones que pudieren surgir de los condicionamientos con motivo de las fiscalizaciones que se efectuaren, de ser necesario, podrán ser modificadas por este *Organismo*.
- SoWiTec Argentina S.R.L., será responsable de la capacitación y del cumplimiento estricto de todas las medidas concernientes al PLAN de GESTION AMBIENTAL (P.G.A.), en las distintas etapas del proyecto: construcción, explotación ú operación, mantenimiento y abandono del mismo.
- Con respecto al Equipamiento: SoWiTec Argentina S.R.L., se comprometerá a que todos los equipos y materiales empleados en los montajes y futuros mantenimientos del PARQUE EÓLICO, cumplirán con las exigencias establecidas en las normas IRAM, y/ó Recomendaciones IEC, como así también a las Normas Nacionales de los países fabricantes de los equipos, en ese orden. Responderán, según corresponda, a las normas AES, AISC, ANSI, ASME, ASTM DIN, ISO, NEMA, NFPA, IEEE, SSPC, VDE, etc.
- SoWiTec Argentina S.R.L., deberá atender todo requerimiento de acuerdo al "Marco Jurídico" establecido por la Constitución Nacional, Leyes (Nac. / Prov.), Decretos Reglamentarios, Decretos del Poder Ejecutivo, Resoluciones Administrativas (S.E., ENRE, D.P.E., O.P.D.S., etc.), Ordenanzas, EE.TT y toda Normativa de carácter General ó Particular asociada al desarrollo del presente estudio.
- □ Sin perjuicio de lo expuesto, **SoWiTec Argentina S.R.L**., deberá cumplir con el <u>Marco</u> <u>Legal</u> vigente:

MARCO LEGAL – INSTITUCIONAL (Parque Eólico)

Introducción

A continuación se transcriben los instrumentos legales y reglamentarios que regulan la protección de mandiante ambiente en general y los recursos naturales en particular a nivel Constitucional e Internacional (Gorne) de Constitucional e Internacional e Internaci



Además se presenta el régimen normativo que regula la generación, transporte y distribución de energía eléctrica, en particular el uso de fuentes de energía renovables, y las condiciones ambientales que imponen el citado marco regulatorio a nivel nacional para la incorporación del Proyecto al Mercado Eléctrico Mayorista.

Así mismo se imponen las normas que rigen en materia de seguridad, bigiene y medicina laboral, y riesgo de trabajo que deberá observar la firma Parque Eólico "García del Río" durante las etapas de construcción, operación y abandono de los aerogeneradores e instafaciones complementarias.

Normativa Aplicable a Nivel Nacional

Art. Nºs 41, 43, 121 y 124. La reforma Constitucional de 1994 introdujo en su artículo 41 el reconocimiento del derecho de todos los habitantes a un ambiente sano, y el deber de preservarlo. Asimismo impone a quien provoca un daño al ambiente, la obligación prioritaria de recomponerlo. En este mismo articulo, párrafo 2^{do} hace expresa mención a la protección de la diversidad biológica "las autoridades proveerán a la protección de este derecho, a la preservación del patrimonio natural y cultural, y a la diversidad biológica " En materia de presupuestos mínimos, la cláusula contenida en el tercer párrafo del nuevo articulo 41, expresa que "corresponde a la Nación dictar las normas que contengan los presupuestos mínimos de protección, y a las provincias, las necesarias para complementarias, sin que aquellas alteren las jurisdicciones locales".

El articulo 43 establece que toda persona puede interponer acción de amparo contra todo acto u omisión de autoridades públicas o de particulares, que en forma actual o inminente lesione, restrinja, altere o amenace, con arbitrariedad o ilegalidad manifiesta, derecho y garantías reconocidos por la Constitución Nacional. Agrega que esta acción podrá ser interpuesta en lo relativo a los derechos que protegen el ambiente, por el afectado, el defensor del pueblo y las asociaciones que propendan a esos fines (Organismos No Gubernamentales - ONG).

Recurriendo a los principios generales, la distribución de competencias Nación y Provincias, surgen de la aplicación del articulo 121 de la Constitución Nacional, conforme al cual las Provincias conservan todo el poder no delegado a la Nación. Es decir que la Nación posee una competencia de excepción, ya que ella debe resultar de una delegación expresa, hecha a su favor por parte de las Provincias.

El artículo 124 establece que corresponde a las provincias el dominio originario de los recursos naturales.

Convenios Internacionales Ratificados por Argentina

Ley N° 25.841 - Acuerdo Marco sobre Medio Ambiente: los piases signatarios se comprometen a cumplir con los principios enunciados en la Declaración de Río de Janeiro sobre Medio Ambiente y Desarrollo de 1992, como así también analizar la posibilidad de aplicar dichos principios que no hayan sido objeto de tratados internacionales (conf. Art. 1° y 2°). Incentivar políticas e instrumentos nacionales en materia ambiental, buscando optimizar la gestión del medio ambiente.

Complementan el acuerdo precedente las siguientes normas aprobadas en el ámbito del MERCOSUR

- Resolución MERCOSUR/GMC Nº 10/94. Aprueba las "Directrices Básicas en Materia de Política Am-
- Resolución MERCOSUR /GMC Nº 7/94. Incluye el tema "Emergencias Ambientales"
- Decisión MERCOSUR/CMC Nº 10/00. Aprueba la Complementación del Plan General de Cooperación y Coordinación Reciproca para la seguridad regional entre los Estados Parte del MERCOSUR en materia de ilicitos ambientales.

Ley Nº 25.438 - Protocolo de Kyoto: la Republica Argentina, con la ratificación del Protocolo de Kyoto asume el compromiso de limitar sus emisiones antropogenias agregadas de los gases de efecto invernadero enumerados en el anexo A (expresadas en dióxido de carbono equivalente), que no excedan de las cantidades atribuidas a ellas: calculadas en función de los compromisos cuantificados de limitación y reducción de las emisiones consignados para ellas en el anexo B y de conformidad con lo dispuesto en sus artículos, con miras a reducir el total de sus emisiones de esos gases a un nivel inferior en no menos de 5% al de 1990 en el periodo de compromiso comprendido entre el año 2008 y el 2012.

Ley Nº 25.568: Aprueba la convención sobre Defensa del Patrimonio Arqueológico, Histórico y Artístico de las Naciones Americanas, convención de San Salvador.

Ley Nº 24.375 - Convenio Marco de las Naciones Unidas sobre Conservación de la Diversidad Biológica: La Republica Argentina se compromete a adoptar las medidas necesarias conducentes a conservar la biodiversidad, entre ellas: posibilitar el uso sostenible de sus componentes, distribuir equitativamente sus beneficios, establecer procedimientos apropiados por lo que se exija la evaluación del impacto ambiental de proyectos que puedan tener efectos adversos para la diversidad biológica con miras a evitar y reducir al mínimo esos efectos y, cuando proceda, permitirá la participación del publico en esos procedimientos.

Ley Nº 24.295/93 - Convenio Marco de las Naciones Unidas sobre Cambio Climático: La Republica Argentina al ratificar el Convenio Marco sobre Cambio Climático por Ley Nº 24.295/93, asumió entre otros compromisos enunciados en sus cláusulas, el de volver a los niveles de 1990 las emisiones antropógenas de Dióxido de Carbono y otros gases de efecto invernadero no controlados por el Protocolo de Montreal (Cont. Inc. a, 2^{da} parte, art.

Ley Nº 24.071: Mediante la sanción de la Ley Nº 24.071 la Republica Argentina aprobó la Convención de las Naciones Unidas de lucha contra la desertificación en los países afectados por sequía grave o desertificación, adoptada en Paris - Republica Francesa - el 17 de junio de 1994 en el marco de un enfoque integrado acorde con el programa 21, para contribuir al logro del desarrollo sostenible en la zona afectada.

Ley Nº 23.919 - Convención Relativa a los Humedales: Por medio de esta Ley, Argentina adhiere la "Convención Relativa a los Humedales" de importancia Internacional, especialmente como Hábitat de Aves Acuáticas, firmada en Ramsar el 2 de febrero de 1971, modificada según el Protocolo de Paris, el 3 de diciembre de 1982.

Ley Nº 23.918 - Convenio sobre Conservación de Especies Migratorias de Animales Silvestres: Retifica Convención sobre Conservación de Especies Migratorias de Animales Silvestres. Obliga a los Estados Partes a adoptar medidas y celebrar acuerdos conducentes a la preservación de las especies migratorias y sus habitad en general, en particular recomienda a los Estados Parte de prevención, reducción, o control y limitación de las inmisiones de sustancias misivas para las especies migratorias en cuestión en el hábitat de dichas especies.

Ley Nº 23.724 - Convenio de Viena para la Protección de la Capa de Ozono: La Republica Argentina asume el compromiso de arbitrar los mecanismos legales, administrativos y técnicos conducentes a proteger la salud humana y el medio ambiente contra los efectos adversos resultantes o que puedan resultar de las actividades humanas que modifiquen o puedan modificar la capa de ozono.

Ley Nº 22.344 y Decreto 522/97 - Convenio sobre Comercio Internacional de Especies Amenazadas de Fauna y Flora Silvestre: La Convención sobre Comercio Internacional de Especies Amenazadas de Fauna y Flora Silvestre (CITES) tiene por objeto fomentar la cooperación internacional para lograr la protección de ciertas especies contra el trafico excesivo, con el fin de asegurar su supervivencia. A efectos de establecer la protección que requieren distintas especies, se elaboraron tres Apéndices, que contienen listas donde figuran los animales y plantas, de acuerdo con el grado de amenaza que sufre cada uno de ellos.

Los convenios CITES tubo una enmienda, adoptada en la Segunda Reunión Extraordinaria de la Conferencia de las Partes, celebrada en Garborone Bostwana, el 30 de abril de 1983, la que fue ratificada por la Republica Argentina por Ley Nº 23.815.

Ley Nº 21.836 - Convenio sobre la Protección del Patrimonio Mundial, Cultural y Natural: Esta ley adhiere "Convención sobre la Protección del Patrimonio Mundial, Cultural y Natural", adoptado por la Conferencia General de la Organización de las Naciones Unidas para la Educación, la Ciencia y la Cultura, en su decimoséptima reunión celebrada en la ciudad de Paris el 16 de noviembre de 1972.

Código de Fondos

Código Penal Art. 200 y sigs. : El código penal prevé en su artículo 200 y siguientes que será reprimido con pena de prisión o reclusión de tres a diez años, el que envenenare o adulterare, de un modo peligroso para la salud, aguas potables o sustancias alimenticias o medicinales destinadas al uso publico o al consumo de una colectividad de personas. La pena se eleva de diez a veinticinco años si del hecho resultare la muerte de alguna persona. Si el envenenamiento de las aguas fuera producido por imprudencia o negligencia, la pena será de multa, siempre que no resultare la enfermedad o la muerte de alguna persona, en cuyo caso la pena será de prisión, de seis meses a dos años.

Código Civil: los daños causados al medio natural y los perjuicios derivados de la contaminación sobre las personas y los bienes deben ser reparados. La contaminación realizada mediante la intervención de las cosas se encuentra comprendida en las presunciones de culpabilidad contempladas en el art. 1.113 del Código Civil.

Ley de Presupuesto Mínimos

Congress of the second of the The state of the s

Ley Nº 25.675 Ley General del Ambiente: Sancionada en el año 2002, establece los presupuestos mínimos, en prosecución "de una gestión sustentable y adecuada del ambiente, la preservación y protección de la diversidad biológica y la implementación del desarrollo sustentable" (cfr Art. 1º Ley Nº 25.675).

Sus disposiciones se utilizan para la interpretación de la legislación ambiental, la que mantendrá su vigencia en tanto no se oponga a esta ley. Entre otros aspecto prevé el instituto de la Evaluación del Impacto Ambiental, e incluye disposiciones sobre participación ciudadana.

Define el "daño ambiental colectivo", y establece una acción para su precomposición. Crea un Fondo de Compensación Ambiental y establece la obligación de que toda persona que realice "actividades riesgosas para el ambiente contrate un seguro ambiental que garantice la precomposición de eventuales daños al ambiente. El decreto 481/03 establece la designación de la Secretaria de Ambiente y Desarrollo Sustentable dependiente Administration de Salud y Ambiente, como autoridad de aplicación de la Ley Nº 25.675.

RESPONSZOW AISZ ACTIVITACI ZETVZ Grandina de fradrecida de imperto accisonio Grandina de fradrecida de imperto accisonio Grandina produtoria ese ri occisonio accisonio Grandina produtoria ese ri occisonio accisonio Grandina produtoria ese ri occisonio accisonio accisornio accisonio accisoni a Directive Provincial de Frantación de Imparto Ambiento. Directivo Provincial de Frantación de SARDOLO (DITANDELO OREANISMO PROVINCIAL ESTA LOS ESTAS ANOTESTADOS (DE P OREANISMO PROVINCIAL DE LA COMPACIÓN DE



Ley Nº 25.831 - Régimen de Libre Acceso a la Información Publica Ambiental: tiene por objeto garantizar el derecho de acceso a la información ambiental que se encontrare en poder del Estado, tanto en el ámbito nacional como provincial, municipal y de la Ciudad de Buerfos Aires, como así también en entes autárquicos y empresas prestadoras de servicios públicos, sean públicas, privadas o mixtas.

Ley Nº 25.688 - Régimen de Gestión Ambiental de las Aguas: Establece los presupuestos mínimos ambientales para la preservación de las aguas, su aprovechamiento y uso racional.

Ley Nº 25.670 - Ley de Presupuestos Mínimos Rara la Gestión y Eliminación del PCBs: Con el objetivo mediato de eliminar la existencia de los Bifenilos Polielorados en todo el país para el año 2010, rige la Ley Nº 25.670 de Presupuesto Mínimo para la Gestión y Eliminación de los PCB's.

Ley Nº 25.612 de Gestión Integral de Residuos Industriales y Actividades de Servicios: Promulgada parcialmente en julio del 2002 -, establece los presupuestos mínimos de protección ambiental sobre la gestión integral de residuos de origen industrial y de actividades de servicio, que sean generados en todo el territorio nacional, y sean derivados de procesos industriales o de actividades de servicio.

Por el momento no ha sido reglamentada, y son muy escasas las disposiciones de esta norma que son operativas. Hasta tanto la reglamentación establezca la creación de los diferentes registros que la ley determina, se mantiene vigentes los anexos y registros contenidos en la Ley Nº 24.051 y sus anexos. Prohíbe el transporte interprovincial de residuos industriales sin un convenio previo de las jurisdicciones intervinientes Es Autoridad de Aplicación la Secretaria de Ambiente y Desarrollo Sustentable de la Nación.

Ley Nº 25.916 - Gestión de Residuos Domiciliarios: Esta ley establece los presupuestos mínimos para la gestión integral de residuos domiciliarios, a los cuales deberá ajustarse toda la legislación existente en materia de residuos domiciliarios ya existentes a nivel nacional, provincial y/o municipal.

Siempre que respondan a la definición de domiciliarios, la norma incluye tanto los desechos de origen residencial como comercial, industrial o institucionales, sanitarios y asistenciales, auque aclara: "a excepción de aquellos cuya gestión hubiere sido regulada por normas especificas". El carácter de "domiciliarios" surge de la definición que hace la misma ley, determinando que serán considerados tales aquellos elementos, objetos o sustancias que resulten desechados y/o abandonados, como consecuencia de los procesos de consumo y desarrollo de actividades humanas (cfr.Art. 2 Ley Nº 25.916)

Regula la gestión de residuos domiciliarios abarcando todo el proceso comprendido entre la generación y su disposición final, pasando por la disposición inicial, general o selectiva, la recolección, transferencia y transporte y su procesamiento o tratamiento. Establece que las autoridades de aplicación de la presente ley son aquellas correspondientes a cada una de las jurisdicciones locales. A nivel nacional, establece un sistema de coordinación inter jurisdiccional, cuyo coordinador es el Consejo Federal del Medio Ambiente (COFEMA), el cual tiene a su cargo lograr los objetivos de la ley en todo el territorio nacional.

Fuentes Renovables de Energía

Ley Nº 26.190: Régimen de Fomento Nacional para el uso de fuentes renovables de energía destinada a la producción de energía eléctrica. Prevé un ingreso en la matriz energética de un ocho porciento (8%) de energía renovable al año horizonte 2017.

Ley Nº 25.019, DR 1.220/98 y D 1.597/99: Declara de interés nacional la generación de energía eléctrica de origen eólico y solar en todo el territorio nacional

Resolución Nº 304/99: Condiciones y requerimientos que deberán cumplir las empresas u organismos titulares de Centrales Eólicas de Generación Eléctrica, que aspiren a convertirse en agentes del Mercado Eléctrico Mayorista.

Residuos

Ley Nº 24.051 DR Nº 831/93: Esta ley regula el transporte interprovincial de los residuos, como así también las operaciones de generación, manipulación, tratamiento y disposición final de los mismos.

Decreto Nº 181/93: Prohíbe el transporte, la introducción y la importación definitiva o temporal de todo tipo de residuos, desechos o desperdicios.

Resolución Nº 250/94: Establece la clasificación de categorías cuánticas de generadores de residuos peligrosos líquidos, gaseosos y mixtos.

Resolución Nº 224/94: Residuos de alta y baja peligrosidad. Definición. Parámetros y normas técnicas.

Áreas Protegidas

Ley N° 22.351: Ley de Parques Nacionales, establece el régimen aplicable en lo relacionade con Parques Na-ORIGINAL cionales, Reservas Nacionales y Monumentos Nacionales.

dministrativa ORCHHAD MONICH WEY IT BEYTIOLI

Decreto Nº 453/94: Establece la clasificación de área protegida. Prohíbe realizar en las Reservas Naturales Silvestres y en las Reservas Naturales Educativas, actividades que modifiquen sus características naturales.

Decreto Nº 2.148/90: designa con el título de Reserva Natural Estricta a aquellas áreas protegidas que ofrezcan las máximas garantías para la conservación de la diversidad biológica Argentina.

Resolución Nº 164/98: Reguia la presentación de los Informes de Impacto Ambiental, que deben ser aprobados por la Dirección Nacional de Conservación de Áreas Protegidas.

Resolución Nº 164/94: Aprueba el Reglamento para la Evaluación de Impacto Ambiental en las áreas de la Administración de Parques Nacionales.

Suelos

Ley Nº 22.428, DR Nº 681/71: Establece el régimen legal aplicable a la conservación y recuperación de los suelos, incorpora normas específicas para equilibrarlas con la promoción y la estimulación de la actividad privada de conformidad con lo establecido en el artículo 3º.

Resolución Nº 250/03 (SAyDS): Aprueba el Programa de Acción Nacional de Lucha contra Desertificación y Mitigación de los efectos de Sequía y su Documento Base.

Atmósfera

Ley Nº 20.284: Tiene como objetivo estructurar y ejecutar un programa de carácter nacional que involucre todos los aspectos relacionados con las causas, efectos, alcances y métodos de prevención y control de la contaminación atmosférica.

Decreto Nº 1.070/95: Creación del Fondo Argentino del Carbono (FAC), con el objeto de facilitar e incentivar el desarrollo de proyectos del <u>Mecanismo para un Desarrollo Limpio</u> (MDL).

Resolución Conj. Nº 96/94 y 58/94 (Secretaria de Transporte): Aprueba valores límites de emisión de humo, gases, contaminantes y material particulado producida por la combustión de motores Diesel nacionales y extranjeros. Obliga a su observancia por parte de la industria automotriz local a los fines de preservar el medio ambiente, como así también facilitar su integración al comercio internacional.

Recursos vivos: Flora y Fauna

Ley Nº 22.421 y Decreto 666/97: Conservación de la Fauna. Declara de interés público la fauna silvestre que temporal o permanentemente habita el territorio de la Republica, así como su protección, conservación, propagación, repoblación y aprovechamiento racional.

Ley Nº 13.273: Régimen legal aplicable en materia de defensa, conservación y protección de la masa forestal nacional, la elaboración y ejecución de programas de investigación y de extensión, y la promoción del crecimiento de la masa boscosa mediante el otorgamiento de créditos, exenciones impositivas y/o subsidios.

Resolución Nº 1.089/98: Prohíbe la caza y exportación de ejemplares y productos de las especies de la fauna silvestre que se detallan en su Anexo I, en lo que se incluye al cauquén colorado.

Resolución Nº 144/83: Declara al cauquén colorado como especie "en peligro". Regula el comercio, fiscalización y tránsito de productos y subproductos de especies de la fauna silvestre. Regula los requisitos para la crianza y exhibición de animales de la fauna silvestre. Regula su caza.

Patrimonio Cultural, bienes Paleontológicos y Arqueológicos

Ley Nº 25.743: Establece el régimen legal aplicable en materia de protección del patrimonio arqueológico y paleontológico de la Nación. Establece que: "Toda persona física o jurídica que practicase excavaciones con el objeto de efectuar trabajos de construcción, agrícolas, industriales u otros de índole semejante, está obligado a denunciar al organismo competente el descubrimiento del yacimiento y de cualquier objeto arqueológico o restos paleontológicos que se encontrare en las excavaciones, siendo responsable de su conservación hasta que el organismo competente tome intervención y se haga cargo de los mismos" (conf. Art. 13).

Los materiales arqueológicos y paleontológicos que se pudieren encontrar durante las tareas de excavación a realizarse durante la construcción de los aerogeneradores de estudio, "pasaran a poder del Estado Nacional Provincial o Municipal, según correspondiere, quedando los organismos de aplicación facultados a darle el destino que considere mas adecuado y a fijar los espacios que reúnan los requisitos de organización y sequridad

Ley N° 25.197: Establece la descentralización del ordenamientos de datos de los bienes culturalegado de la identificación de la identif A REST



mismo será denominado Registro Nacional de Bienes Culturales. Designa como Autoridad de Aplicación a la Secretaria de Cultura de la Nación.

Ley Nº 24.252: Otorga a la Comisión Nacional de Museos y de Monumentos y Lugares Históricos la atribución de designar a los expertos para realizar la evolución de los valores históricos, artísticos, arquitectónicos o arqueológicos del monumento o lugar indicado.

Ley Nº 12.665 y D.R 84.005/41: Establece el régimen legal aplicable de la protección de los bienes históricos y artísticos, lugares, monumentos, inmuebles propiedad de la Nación, de la Provincia, de las Municipalidades o instituciones Públicas, a las cuales somete a la custodia y conservación del gobierno federal y, en su caso en consecuencias con las autoridades respectivas.

Resolución Nº 184/03: Se designa el Museo Argentino de Ciencias Naturales "Bernardino Rivadavia" e Instituto Nacional de Investigaciones de las Ciencias Naturales, como Autoridad Competente en la aplicación y control del cumplimiento de la Ley N° 25.743.

Disposición Nº 18/03: Establece la creación en el ámbito del Museo Argentino de Ciencias Naturales "Bernardino Rivadavia" e Instituto Nacional de Investigaciones de las Ciencias Naturales, del Registro Nacional de Yacimientos, Colecciones y Restos Paleontológicos.

Resolución Nº 685/05 (SayDS): Establece la conformación del Programa de Otorgamiento Ambiental del Territorio cuya coordinación se encomienda a la Subsecretaria de Planificación, Ordenamiento y Calidad Ambiental de la Secretaria de Ambiente y Desarrollo Sustentable de la Nación. El programa deberá" .. promover la incorporación de la EIA desde las primeras etapas de planificación de grandes obras de infraestructuras, dado el carácter vertebrador de las mismas en el ordenamiento del territorio" (conf. art. 4 inc. f).

Ley N° 10.547: Actividad Industrial Promocional Preferente.

Ley N° 24.449 y D.R. 77/95: Régimen legal aplicable al uso de la vía pública, circulación de persona, animal y vehículo terrestre en la vía pública y a las actividades vinculadas con el transporte, de vehículos, las personas, las concesiones viales, las estructura vial y el medio ambiente, en cuanto fueren por causa de tránsito. Quedan excluidos los ferrocarriles.

Decreto 516/07: Asigna a la Gendarmería Nacional las funciones de prevención y control del tránsito vehicular en las rutas nacionales y espacios públicos de dominio público nacional.

Energía Eléctrica

Ley N° 11.769: Marco Regulatorio Eléctrico de la Pcia. De Buenos Aires.

Ley N° 24.065: Las actividades de generación. Transporte y distribución de electricidad se encuentran regidas a nivel nacional por el marco Regulatorio conformado por la Ley N° 24.065, su reglamentación aprobada por el Decreto N° 1.398/92, y sus pertinentes normas modificatorias y complementarias, cuya Autoridad de Aplicación es el Ente Nacional Regulador de la Electricidad.

La Ley Nacional de privatización de energía eléctrica, en su articulo 17 obliga a los agentes del Mercado Eléctrico Mayorista - M.E.M.-, a mantener la infraestructura física, las instalaciones y la operación de los equipos asociados a las actividades de referencia, e instrumentar las medidas destinadas a la protección de los ecosistemas involucrados.

Por el inc. b) del art. 56 , la citada Ley contempla entre las atribuciones del ENRE, la de dictar reglamentos a los cuales deberán ajustarse los productores, transportistas, distribuidores y usuarios de electricidad en materia de seguridad, normas y procedimientos técnicos.

En el inc.k del mismo articulo asigna al ENRE la facultar de velar por la protección de la propiedad, el medio ambiente y la seguridad publica en la construcción y operación de los sistemas de generación, transporte y distribución de electricidad, incluyendo el derecho de acceso a las instalaciones de propiedad de generadores, transportistas, distribuidores y usuarios, previa notificación, a los efectos de investigar cualquier amenaza real o potencial a la seguridad y conveniencia pública en la medida que no obste la aplicación de normas especificas.

Ley N° 19.552: (S.A.E) Servidumbre Administrativa de Electroducto. Regula las restricciones y limitaciones al dominio que sean necesarias para instalaciones destinadas a transmitir, transportar, transformar o distribuir RIGINĀĒ ènergia electrica.

Tes Administrative SUSANAE. HER

Resolución (SE) Nº 15/92: Aprueba el "Manual de Gestión Ambiental del Sector de Transporte Eléctrico de Extra Alta Tensión", de aplicar obligatoria "para toda empresa u organismo, sea cual fuere su naturaleza jurídica, cuya actividad se encuentre sujeta a jurisdicción nacional, y tenga a su cargo la realización de proyectos y/o ejecución de obras de líneas de transmisión y estaciones transformadoras y/o compensadoras de extra alta tensión" (conf. art. 2°, Res. (SE) N° 15/92)

Resolución (SE) Nº 61/92: Organización del Mercado Eléctrico Mayorista (M.E.M.)

En tal sentido, el manual citado conforma un instrumento legal de evaluación y control de los efectos ambientales del abastecimiento eléctrico, a cargo del ENRE, de acuerdo a las disposiciones del Decreto N° 634/91 y de la Ley N° 24.065 del Mercado Regulatorio de Energía Eléctrica, que define las orientaciones básicas según las cuales se consideran los aspectos ambientales en la reconversión del sector.

Resolución (SE) Nº 113/01: Establece los requisitos para la presentación de solicitudes de acogimiento al beneficio de diferimiento dei Impuesto al Valor Agregado y de inclusión en el régimen de estabilidad fiscal para proyecto de instalaciones y/o ampliación de centrales de generación de energía eléctrica de fuente eólica o solar.

Resolución (SE) Nº 136/00: Fija el monto de gravamen establecido en el Articulo 70 de la Ley Nº 24.065 para afrontar el pago de la remuneración del Articulo 5 de la Ley 25.019, en función de las previsiones de variación de la generación de la energía eléctrica de origen eólica con relación al año inmediato anterior. Proporción de la recaudación global del Fondo Nacional de Energía Eléctrica que ha de ser destinada al pago de dicha remunera-

Resolución (SE) Nº 220/2007. Operaciones Spot. Establece la posibilidad de incorporar al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) nuevas estrategias para la generación de energía.

Resolución (SE) 206/94: Obliga a los Agentes del MÉM, deseen ampliar sus instalaciones o incorporar nuevo equipamiento de generación en el mismo punto de intercambio físico, deberán presentar al ENRE la documentación que avale el cumplimiento de los Reglamentos Ambientales vigentes.

Resolución (SE) Nº 77/98: Amplia las condiciones y requerimientos que en materia de gestión ambiental, fueran establecidos Manual de Gestión Ambiental del Sistema de Transporte Eléctrico aprobado por la Resolución (SE) N° 15/92.

Resolución (SE) Nº 297/98 de Régimen de Sanciones.

Resolución (SE) Nº 164/92: Sistema de Medición Comercial del Mercado Eléctrico Mayorista. (SMEC)

Resolución (SE) Nº 905/05: Establece el valor de coeficiente de actualización trimestral (CAT) instaurado por el Artículo 1° de la Ley N° 25.957, a los efectos del cálculo para la determinación del valor total del Fondo Nacional de Energia Eléctrica.

Resolución (SE) Nº 1.835/05: Gravamen establecido por el Articulo 30 de la Ley Nº 15.336 y modificatorias. Se crea el Padrón de Agentes de Percepción responsables del pago de dicho gravamen, al cual todos los Agentes Generadores y la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA) deberá proceder a inscribirse en un determinado plazo.

Resolución (ENRE) Nº 46/94: Establece la magnitud de las instalaciones cuya operación o construcción requiere el otorgamiento de un Certificado de Conveniencia y Necesidad Públicas.

Resolución (ENRE) Nº 826/1996 Modificación del importe consignado en el artículo 1 de la Resolución ENRE N° 46/94

Resolución (ENRE) Nº 69/2001: Reglamento para el Otorgamiento del Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública.

Resolución (ENRE) Nº 5/95: Infracciones a la Ley 24.065.

Resolución (ENRE) Nº 1.724/99: Procedimiento de Medición del C.E.M: en Sistemas de Transporte y Distribución.

Resolución (ENRE) Nº 1.725/98: Determina que los peticionante del Certificado de Convivencia y Necesidad Pública, previsto en el Articulo 11de la Ley 24.065, para la construcción y/u operación de instalaciones de transporte y/o distribución de electricidad, deberán presentar en el Ente Nacional Regulador de la Electricidad un Estudio de Evaluación de Impacto Ambiental, realizado de conformidad con los lineamientos establecidos por la Resolución de la Secretaria de Energía N° 77/98. En su Articulo 6°, la norma de marras deroga la Resolución ENRE N° 953/97.

ENRE N° 953/97.

ESCOPIA FIEL DE Administrativa indicada de la companio de marras de la companio del la companio de la companio de la companio

Responsable Area Administrativa

Responsable Area Administrativa

Directive free think to televise are seemed a contraction of the televise are seemed. OREMINAO SECULATIVA EN TRESCOS ANDRONOS AMUTANTALAILAINAN TERNANDEZ SUSANA E. HERNANDEZ SUSANA E.





Resolución (ENRE) Nº 546/99: El dictado de la Resolución (ENRE) Nº 546/99, tubo como objetivo complemen-

tar lo dispuesto en la Resolución SE Nº 15/92, Nº 77/98 y 1.725/98

La norma de referencia aprueba las pautas de procedimientes ambientales a cumplir durante la construcción de instalaciones del sistema de transporte de energía electrica, que utilicen tensiones de 132kV o superiores. Asimismo, se obliga a los solicitantes de una ampliación del sistema de transporte, "que propicie la construcción de líneas que utilicen tensiones de 132 kV o superiores bajo el procedimiento de Concurso Público", a incluir en los documentos licitatorio de la obra, el anexo aprobado por Resolución (ENRE) Nº 546/99 (conf. Art.2°).

Respecto de la obra de ampliación del sistema de transporte, requieran o no el otorgamiento del certificado de convivencia y necesidad pública y emplee tensiones de 132 kV o superiores, el articulo 3° de la Resolución (EN-RE) N° 546/99, establece que las indicaciones previstas en el anexo deberán ser tenidas en cuenta en la construcción de las líneas y elementos auxiliares.

Resolución (ENRE) Nº 555/01: La norma de análisis actualiza los requisitos mínimos que deben incluir los agentes del MEM, al elaborar sus respectivos Planes de Gestión Ambiental. En tal sentido, deroga la Resolución (SE) N° 32/94 (conf. Art. 9 Res. (ENRE) N° 555/01), y aprueba la nueva Guía de Contenidos Mínimos, que deben observar los agentes del MEM generadores, autogeneradores, cogeneradores, transportistas de energía eléctrica en alta tensión, transportista por distribución troncal, y distribuidores de jurisdicción federal, al elaborar y aplicar los Planes de Gestión Ambiental (conf. Art. 7° Anexo 1Res. (ENRE) N° 555/01).

Asimismo obliga a los agentes del MEM a la elaboración e implementación de un Sistema de Gestión Ambiental (SGA) documentado, como así también, los faculta a "tomar como referencia las Normas IRAM-ISO 14.001 -Sistema de gestión ambiental, Directivas para su uso e IRAM -ISO 14.004 - Sistema de gestión ambiental, Directivas generales sobre principios, sistemas y técnicas de apoyo, o normas equivalentes " (conf. Art. 2° ,Res. N° 555/01).

Una vez implementado el Sistema de Gestión Ambiental, la norma exige la presentación ante el ENRE del Plan de Gestión Ambiental, instrumento que abarca como mínimo un período de dos años y como máximo un periodo de tres años (conf. Anexo Res. (ENRE) N° 555/01).

Resolución (ENRE) Nº 57/03: Modificatoria de la Resolución (ENRE) Nº 555/01 implanta la Guía de contenidos Mínimos del Sistema de Seguridad Publica de las Empresas Transportistas

La guía de Contenidos Minimos procura que los transportistas unifiquen los aspectos documentales, controlen la trazabilidad de sus eventos y apliquen técnicas de auditoria para su control, resguardando de tal modo la seguridad pública en forma integral.

El establecimiento de la Guía de Contenidos Mínimos para el Sistema de Seguridad Pública de las Empresas Transportistas tiene como objetivo lograr una mejor consecución de resultados en esta materia, mediante la optimización de los recursos asignados por la empresa a la temática.

En el Anexo II a la Resolución (ENRE) N° 57/03, punto 5,2,1, se establece el programa de control especifico de Líneas Aéreas y Estaciones Transformadoras. Entre los contenidos mínimos de los programas de control específicos de líneas aéreas y estaciones transformadoras se incluyen mediciones y verificaciones del sistema de puesta a tierra, continuidad de los conductores de puesta a tierra, valor de la puesta a tierra, de las tensiones de contacto indirecto y de paso (conf. Punto 5.2.1.y 5.2.2. del Anexo II a la Res. (ENRE) N° 57/03).

Resolución (ENRE) Nº 30/2004: Aplicación del Reglamento Audiencia Pública.

Resolución (ENRE) 636/04: Modifica Resoluciones del ENRE N° 52/95 y N° 555/01, obliga a los Agentes del Mercado Eléctrico Mayorista a mantener vigente la certificación del Sistema de Gestión Ambiental y remitir al ENRE, juntamente con los informes de avance semestrales, copias de los informes de las auditorias del mantenimiento o de renovación del Sistema de Gestión Ambiental, dentro del plazo fijado por el punto v.1 del anexo de la Resolución ENRE N°555/01 (mes siguiente del periodo que se informa) y que se hubieren llevado a cabo durante el periodo que se informa.

Resolución (ENRE) N° 178/07: Modifica la resolución (ENRE) N° 555/01, entre otros, en los siguientes aspectos:

Los agentes deberán remitir su propuesta de Planificación Ambiental (PA) simultáneamente con la certificación del Sistema de Gestión Ambiental (S.G.A)

Las modificaciones que, en el marco del Sistema de Gestión Ambiental, se efectuen en la Planificación Ambiental, serán informados al ENRE formando parte del informe de avance semestral, inmediatamente posterior a la de la de la fecha modificación 5.

te posterior a la de la de la recha modificación o.

Una vez implementado el Sistema de Gestión Ambiental, cada agente deberá remitir la Plantica. Ambiental (PA) al ENRE, integrado los informes de Avance.

Obliga a los agentes alcanzado por la Resolución (ENRE) Nº 555/01, a mandar en todo momento la Planificación Ambiental (PA) vigente, siguiendo las pautas establecidas por el Anexo de dicha Resolución, ahora denominada "Guía de Contenidos Mínimos de la Planificación Ambiental".

Resolución (ENRE) Nº 562/07: Modificatoria de la Resolución (ENRE) 555/01, establece que los transportistas de energía eléctrica en alta tensión y los transportistas por distribución troncal, deberán efectuar las determinaciones indicadas en la Resolución SE Nº 137/92, Anexo 16, Apéndice B, Cláusulas Ambientales, ítem 3.5. y 3.6. Según:

Campo eléctrico (Resolución ENRE Nº 1.724/98).

Campo magnético (Resolución ENRE Nª 1.724/98).

b) Radiointerferencia (Resolución SE Nª 77/98, publicación CISPR 18-1, 18-2, 18-3). Los sitios donde se efectuaran las mediciones y las frecuencias de las mismas, serán seleccionados en función del criterio C) de prioridad ambiental.

Por ultimo, cabe señalar las normas que integran el régimen sancionatorio de tipo especial, dictado por el Directorio del Ente Nacional Regulatorio de la Electricidad en virtud de las funciones y facultades atribuídas en los articulos 56 y 63 de la Ley \bar{N}^a 24.065.

Resolución ENRE Nº 142/94: Esta norma establece sanciones de las que serán pasibles las empresas que hayan sufrido disponibilidades de sus instalaciones por atentados que se verifiquen durante la ejecución de los Contratos Concesión de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal.

Posteriormente el citado régimen sancionatorio del tipo especial, fue modificado por la siguiente normas: Resolución ENRE Nº 29/01, Resolución ENRE Nº 64/01 y Resolución ENRE Nº 93/01, por las cuales el ENRE determina las sanciones correspondientes a los casos de indisponibilidad de Lineas de Alta Tensión causadas por condiciones climáticas extremas que produzcan afectación de estructuras. A su ves las normas premencionadas fueron modificadas y complementadas por las disposiciones emanadas de la Resolución ENRE Nª 313/01 relativas a la metodología de calculo de las sanciones.

Seguridad, Higiene y Medicina Laboral

Ley Nº 19.587, D.R. Nº 351/79, y normas Complementarias: Esta normativa regula medidas tendientes a la preservación de la integridad psico-física de los trabajadores, a tal fin de rededucir los accidentes y enfermedades laborales, como así también los riesgos provenientes de diferentes factores de la actividad laboral. Regula también las obligaciones asumidas por las aseguradoras autorizadas a operar en el marco de la Ley de Riesgo de! Trabajo.

Ley Nº 24.028 y D.R. Nº 1.338/96: "Ley de Accidentes y Enfermedades Profesionales" Determina las obligaciones y responsabilidades de los empleadores, según la cual deben reparar los daños que se produzcan al trabaiador en el lugar de trabajo.

Ley Nº 24.557 D.R. Nº 170/95 y normas complementarias: Conforman el marco regulatorio que establece el nuevo Sistema Integral de Prevención de Riesgo de Trabajo, (SIPRIT), y el régimen legal de las aseguradoras de riesgo de trabajo (ART).

Decreto Nº 911/96: Reglamento de Higiene y Seguridad para la Industria de la Construcción. En su articulo 76 exige impartir una adecuada capacitación al personal destinado a la realización de tareas en instalaciones eléctricas, sus riesgos, y en el uso de las herramientas y equipos de seguridad. Asimismo en el artículo 84 y 85 se establecen disposiciones complementarias y relativas a medidas de higiene y seguridad, durante la realización de canalízaciones eléctricas, trabajos y maniobras en dispositivos y locales eléctricos. El artículo 86 regula específicamente las medidas de seguridad aplicables a la instalación de líneas de transmisión de energía eléctrica. Por su parte en el articulo 87 el Decreto Nº 911/96 regula lo atinente al mantenimiento de las instalaciones eléctricas, en tal sentido establece que las mismas deberán ser revisadas periódicamente, debiéndose constatar las anormalidades presentes y potenciales a fin de ser reemplazadas y/o reparadas por personal competente.

Resolución (SRT) Nº 319/99: Dispone que las personas físicas o jurídicas que actúen como comitentes o contratistas principales en las actividades de construcción comprendidas en el Decreto Nº 911/96, deberán implementar servicio de higiene y seguridad.

Resolución Nº 35/98: Prevé que el empleador de la construcción que actué en carácter de contratista principal o el comitente coordinara un Programa de Seguridad Único para toda la obra, en dicho instrumento se deberá contemplar todas las tareas que fueren a realizarse, tanto por parte de su personal como también del de las empresas subcontratistas.

Resolución (SRT) Nº 231/96: Reglamenta los artículos 9, 17, 20, Decreto Nº 911/96. En ella se establecen los plazos perentorios para alcanzar condiciones apropiadas higiene y seguridad en las construcciones, las horas de INAL asignación profesional no construcciones asignación profesional no construcciones. asignación profesional por semana y los requisitos por el Legajo Técnico deberá contener, independiantementaliva de lo ya establecido por el citado Decreto.

Legajo Técnico deberá contener, independiantementaliva de lo ya establecido por el citado Decreto. de lo ya establecido por el citado Decreto.

NUBECURA LIBAMURA SE ELABACIOR SE IMPOCIO VINNERIOS OUR WINDOWS SE ELABACIOR SE IMPOCIO VINNERIOS OUR WINDOWS SE ELABACIOR SE IMPOCIO VINNERIOS DARU YBUTURU DU TABA EL BEZARBURU XXXXII SUSANA E. HERNANDEZ SUSANA E. HERNANDEZ



2422/2 IA AKEJANDRA VALERO

Resolución (SRT) Nº 320/99. Obliga a los empleadores a declarar el alta de sus trabajadores a su Aseguradora de Riesgos de Trabajo (A.R.T) con antelación al inicio de la relación laboral. Asimismo, el empleador pondrá a disposición de los trabajadores los exámenes realizados debienado de entregar copias de ello mediando simple disposición de los trabajadores los exámenes realizados debienado de entregar copias de ello mediando simple solicitud en tal sentido. Establece la valides de los exámenes preocupacionales por el termino de dieciocho (18) meses desde su realización. La acreditación por el trabajador de un examen preocupacional realizado dentro del término de validez, eximirá al empleador de la obligación de realizar uno nuevo. La eximición se hará efectiva cuando los requisitos del siguiente examen, de actierdo a la rueva coupación laboral, coincidan con los del examen. cuando los requisitos del siguiente examen, de acuerdo a la nueva ocupación laboral, coincidan con los del examen anterior presentado por el trabajador.

Resolución Nº 295/03: Modificación del Decreto Nº 35/179. Deroga la Resolución 444/91del MTSS. Establece las especificaciones técnicas sobre ergonomía y leventamiento manual de cargas, y sobre radiaciones. Sustituye el Anexo II del Decreto 351/79 por las especificaciones incluidas en el Anexo III de la Resolución referida a Carga Térmica. Sustituye el Anexo III del Decreto 351/79 (modificado por la Resolución 444/91) con nuevos valores de exposición a sustancias químicas. Sustituye el Anexo V del Decreto 351/79 en lo referente a acústica y exposición a ruidos. Establece las pautas para la exposición a radiaciones ionizantes.

Resolución (M.O y S.P) Nº 477/00: Autorización p/ la construcción y el inicio de la operación de nuevas instalaciones destinadas a la actividad eléctrica, así como la extensión y ampliación de las existentes.

NORMATIVA APLICABLE A NIVEL PROVINCIAL

Constitución de la Provincia de Buenos Aires

En su articulo 28, se les asegura a los habitantes el derecho a "gozar de un ambiente sano y el deber de conservario y de protegerlo en su provecho y en el de las generaciones futuras". Por otra parte, en lo ateniente al dominio sobre el ambiente y a las funciones a encarar, dicho artículo estipula que:

"La Provincia ejerce el dominio eminente sobre el ambiente y los recursos naturales, de su territorio incluyendo el subsuelo y el espacio aéreo correspondiente, el mar territorial y su lecho, la plataforma continental y los recursos naturales de la zona económica exclusiva, con el fin de asegurar una gestión ambientalmente adecuada".

"En materia ecológica deberá preservar, recuperar y conservar los recursos naturales, renovables y no renovables del territorio de la Provincia; planificar el aprovechamiento racional de los mismos; controlar el impacto ambiental de todas las actividades que perjudiquen el ecosistema; promover acciones que eviten la contaminación del agua, aire y suelo; prohibir el ingreso en el territorio de residuos tóxicos o radioactivos; y garantizar el derecho a solicitar y recibir la adecuada información y a participar en la defensa del ambiente, de los recursos naturales y culturales".

En cuanto a la conservación y recuperación de la calidad de los recursos naturales, el articulo 28 hace referencia explicita a que la Provincia deberá asegurar políticas en la materia compatible con la exigencia de mantener la integridad física y la capacidad productiva del agua, del aire y el suelo, como asimismo el resguardo de áreas de importancia ecológica, de la flora y de la fauna.

Establece también la obligación, por parte de cualquier persona física o jurídica cuya acción u omisión pueda perjudicar al ambiente, de tomar todas las precauciones para evitar tal situación.

Fuentes Renovables de Energía

La Ley Nº 12.603- B:O. 5/2/2001- Decreto Reglamentario Nº 2.158/02, declara de interés Provincial la generación y producción de energía eléctrica a través del uso de fuentes de energía renovables llamadas también alternativas, no convencional o no contaminante factible de aprovechamiento en la Provincia de Buenos Aires.

Conforme lo establecido en el articulo 3º del Decreto Nº 2.158/02, la Autoridad de Aplicación del Citado régimen normativo es la Dirección Provincial de Energía dependiente del Ministerio de Infraestructura, Vivienda y Serviclos Públicos, con excepción del dictado de los actos administrativos relacionados con el beneficio de eximisión de Impuesto Inmobiliario, resultara Autoridad de Aplicación la Dirección Provincial de Rentas.

La actividad de generación, comercialización y distribución de la energía eléctrica proveniente de fuentes renovables, se ajustara, en lo que corresponda, a las disposiciones de la Ley Nº 11.769 (Energía Eléctrica), salvo cuando dicha energía se comercialice a través del Mercado Eléctrico Mayorista, en cuyo caso, en lo pertinente, se le aplicara lo dispuesto por la Ley Nacional Nº 24.065 (cfr. Art. 3º Decreto Nº 2.158/02).

Impacto Ambiental

impacto Ambiental
Ley Nº 11.723- Ley Integral del Medio Ambiente y los Recursos Naturales: Tienen por objeto la professión conservación, mejoramiento y restauración de los recursos naturales y del medio ambiente en general del medio ambiente y los Recursos Naturales: Tienen por objeto la professión de los recursos naturales y del medio ambiente en general del medi

bito de la Provincia de Buenos Aires, a fin de preservar la vida en su sentido mas amplio; asegurando a las generaciones presentes y futuras la conservación de la calidad ambiental y la diversidad biológica"

En el articulo 5º inc. b), establece que todo emprendimiento que implique acciones u obras que sean susceptibles de producir efectos negativos sobre el ambiente y/o sus elementos deben contar con una evaluación de impacto ambiental previa, a fin de obtener la correspondiente Declaración de Impacto Ambiental otorgado por la Autoridad de Aplicación competente en la materia.

Conforme surge del artículo 74º de la Ley Nº 11.723, la Provincia debe asegurar a cada Municipio el poder de policía suficiente para fiscalización y cumplimiento de las normas ambientales garantizandole la debida asistencia técnica.

Resolución 538/99: Aprueba el Instructivo para el Estudio de Impacto Ambiental de la Ley Nº 11.723.

Ley Nº. 2.549 y D.R. 2.549/04: Derecho de la información. Reconoce a toda persona fisica o jurídica que tenga interés legitimo, el derecho a acceso a documentos administrativos cuya divulgación no se encuentre prohibida expresamente, siendo su examen de carácter gratuito.

Ley Nº 10.081: Código Rural de la Provincia de Buenos Aires. Legisla sobre la propiedad rural en cuanto a su deslinde y amojonamiento, cercos, caminos públicos y la conservación del suelo, como sobre la fauna, la flora, los bosques y la sanidad vegetal y animal. Debido a lo diverso de su temática la Autoridad de Aplicación para sus disposiciones se desagrega en diferentes organismos de la Administración Publica Provincial.

Residuos

Ley Nº 13.592: Fija los procedimientos de gestión de los Residuos Sólidos Urbanos, de acuerdo con las normas establecidas en la Ley Nacional Nº 25.916 de "Presupuesto Mínimos de Protección Ambiental para la Gestión Integral de Residuos Domiciliarios.

Ley Nº 11.720: Residuos Especiales Decreto Reglamentario 806/97

Areas Protegidas

Ley Nº 10.907y D.R. 218/94: Regula el sistema de áreas protegidas de la Provincia de Buenos Aires Modificada por la Ley Nº 12.459 y Ley Nº 12.905.

Ley Nº 12.101: Declara Reserva Natural Provincial de Usos Múltiples "Bahía Blanca, Bahía Falsa y Bahía Verde".

Ley Nº 12.353: Declara Reserva Natural Provincial de Objetivos Definidos Mixtos al area de la Laguna de Chasicó, el ex vivero Alejandro Von Humboldt y el arroyo Chasicó, desde la intersección del arroyo con el limite del ex vivero Alejandro Von Humboldt y hasta su desembocadura con la Laguna de Chasicó.

Suelos

Ley Nº 10.081: Código Rural. Aprobación

Ley Nº 9.867: Adhiere a la Ley Nacional Nº 22.428 de fomento de la conservación de los suelos.

Atmósfera

Ley Nº 5.965, D 3.395/96 y normas complementarias: Ley de Protección a las fuentes de provisión y a los cursos y cuerpos receptores de agua y a la atmósfera.

Ruidos

Resolución 94/02: Adoptar la revisión efectuada por el Instituto Argentino de Racionalización de Materiales (IRAM) en el año 2001 a la Norma 4.062/84, aprobada por Resolución de la ex Secretaria 159/96, para actualizar el método de medición y clasificación de ruidos molestos al vecindario, producido por la actividad de los establecimientos industriales regidos por la Ley Nº 11.459 y su D.R. 1.741/96.

Resolución 159/96: Aprueba el método de medición y clasificación de ruidos molestos al vecindario, fijado por la Norma del Instituto Argentino de Racionalización de Materia (IRAM) 4.062/84, producido por la actividad de los establecimientos industriales regidos por la Ley Nº 11.459, D.R. 1.741/96.

Recursos Hidricos

Ley Nº 12.257: Aprueba el Código de Aguas de la Provincia de Buenos Aires. Conforme lo establecido el articulo y obras relativas al estudio, capacitación, uso, conservación y evacuación del agua.

Ley Nº 10.106: Régimen general en materia hidraulica

Ley Nº 10.106: Régimen general en materia hidraulica

Responsario del agua.

DUSCONS PLOSMING AS FLORING ON A STUDENT OF THE CONTROL OF THE CON NAMU TAVITALIA, EMANULU MOREZ SUSANA E. HERNANDEZ SUSANA E. HERNANDEZ





de Protección a las fuentes de provisión y a los Ley Nº 5.965, D.R. 2.009/60 y normas complementarias/ Ley cursos y cuerpos receptores de agua y a la atmósfera.

Ley Nº 12.250: Declara "Monumento Natural" al Cauquén Colorado (Chloephaga rubidiceps) en todo el ámbito de la Provincia de Buenos Aires.

Ley Nº 4.612: Conservación Vegetación Artióreas Natural de la Llanura Pampeana.

(|)

Ley Nº 10.419/86: Creando la Comisión Provincial del Patrimonio Cultural de la Provincia de Buenos Aires; dependiente de la direccion general de escuelas y cultura y modificada por la Leyes N° 12.739 y N° 13.056.

Decreto N°4.365/91: Reglamenta la Ley N° 10.419, creación de la comisión de coordinación para la preservación del patrimonio cultural de la provincia (museos – monumentos – sitios históricos).

Ley N° 10.907/90: Reservas naturales, normas sobre declaración; creación y reconocimiento ; parques naturales; crea fondos provinciales de parques y monumentos naturales. Ver Ley N° 12.400. modificada por Leyes N° 12.459 y N° 12.905.

Decreto N° 1.869/90: Veta parcialmente Ley N° 10.907, ref: régimen regulatorio de las reservas y parques naturales.

Decreto N° 218/94: Apruébese la reglamentación de la Ley N° 10.907(reservas, parques y monumentos naturales, creación y reconocimiento)

Ley N° 12.459/00: Sustituye articulos 3°, 6°, 7°, 8°, 9°, 10°, 11°, 20° 21° e incorporar articulo 31° de la Ley N° 10.907 de reservas parques naturales.

Decreto N° 5.839: Defensa de los bienes inmuebles de interés cultural que integra el patrimonio de la provincia, direccion de museos, monumentos y sitios históricos.

Por otro lado, aquellos aspectos no abarcados por la anterior legislación son cubiertos por la Ley Nacional Nº 25.743 y Decreto reglamentario N° 1.022/04.

Para esta Ley, el Organismo de aplicación es la Dirección Provincial de Patrimonio Cultural que depende del Instituto Cultural del Gobierno de la Provincia de Buenos Aires. Dirigido por el Arquitecto Rubén Vera se encuentra en calle 12 N° 771 entre 47 y 48 (1900) La Plata - Buenos Aires. Los teléfonos son0221 422 1023 / 7552. Ante este Organismo también hay que tramitar permisos para investigación arqueológica.

Ley Nº 8.912: Ley de ordenamiento territorial y de usos del suelo. Entre sus objetivos determina: asegurar la preservación y el mejoramiento del medio ambiente mediante una adecuada organización de las actividades en el espacio.

Ley N° 11.964: Establece normas sobre demarcación en terreno, cartografía y preparación de mapas de zonas de riesgo, áreas de protectoras de fauna y flora silvestre y control de inundaciones.

Pedidos de Interferencias

En el caso que las obras interfieran con instalaciones aéreas y/o subterráneas de servicio de infraestructura, tales como gasoducto de distribución y transporte, líneas de energía eléctrica, cañerias de servicios sanitarios abastecimiento de agua potable, desagües pluviales y cloacas - líneas de telefonía, etc. el Contratista deberá realizar las tramitaciones pertinente ante las autoridades nacionales, provinciales y municipales competentes, entes reguladores, y empresas concesionarias o licenciatorias del servicio en cuestión, a los efectos de no dañar las instalaciones existentes, como así también se deberá comunicar a los usuarios con antelación suficiente la interrupción y tiempo de duración del corte del servicio.

Ley Nº 11.430 y D.R. 2.719/94: Código de tránsito de la Provincia de Buenos Aires. Decreto Nº 40/07: Aprueba el nuevo código de tránsito para la Provincia de Buenos Aires.

ORIGINAL DEL

Energía Eléctrica

Ley N° 13.149: Modifica art. 69, Ley 11.769. obliga a los agentes de actividad eléctrica a abonar anualmente, por adelantado, al Organismo de Control una tasa de fiscalización y control que no podrá superar, en ningún caso, el 0,8% de la facturación bruta anual, que efectúe el agente como consecuencia de la actividad electrica, y estará determinada en función del presupuesto manual de inversiones gastos establecidos por el OCEBA.

Ley N° 12.323, D.R. 116/00 Disposición N° 10/00: El área del Secano del partido de Villarino y los mencionados cuarteles de los partidos de Puán y Tornquist se encuentran comprendidos en los beneficios promocionales para las actividades productivas del sector agropecuario, el comercio, y la industria, según se especifica en el articulo 2° de la Ley.

Ley N° 12.805: Determina que la traza de nuevos tendidos y/o ampliaciones de transporte caminos y/o distribución de energía eléctrica en la tensión de MT, AT y extra AT, que atraviesan ejidos urbanos y suburbanos, deberá ser subterráneos o aquella que garantice la menor polución electromagnética de acuerdo al dictamen de los órganos de control en cada caso. Las instalaciones provisorias aéreas para zonas urbanas y suburbanas no podrán superar los seis (6) meses.

Ley N° 11.769, D.R. 2.479/04 y normas complementarias: Establece el Mercado Regulador Eléctrico aplicable en la Provincia de Buenos Aires.

Decreto Nº 3.543/06: Cargo por Habilitación de suministros Conjuntos Tarifarios de acuerdo a números de Unídades Funcionales (viviendas y/o locales u oficinas) del inmueble para el cual se pide suministro.

Decreto Nº 1.652/06: Expansión del sistema eléctrico de transporte. Plan de Obras de Alta Prioridad para el Transporte Eléctrico de la Provincia de Buenos Aires - Primera Etapa.

Ley Nº 8.398: Servidumbre Administrativas de Electroductos de la Provincia de Buenos Aires.

Decreto Nº 143/03: Aprueba metodología para la procedencia de la suspensión y corte del suministro de energía eléctrica, aplicable en el supuesto de servicios esenciales, por los Concesionarios del Servicio Publico de Distribución de Energía Eléctrica en la Provincia de Buenos Aires.

Decreto N° 1.937/02: Régimen de Calidad del Servicio de las empresas distribuidoras de energía eléctrica de concesión municipal.

Decreto Nº 3.008/01: Prestadores municipales, otorgamiento Licencias Técnicas.

Decreto Nº 2.193/01: Distribución municipal, Facturación.

Decreto Nº 615/01: Regula el control de la Calidad del Servicio público prestado por distribuidoras municipales.

Decreto N° 4.052/00: Establece que recursos provenientes del Fondo de Desarrollo Eléctrico del Interior (FEDEI) se destinen a costear estudios, proyectos, obras, reestructuraciones, ampliaciones y expansiones de redes que cumplan la función de transporte de energía e instalaciones en áreas rurales.

Res. OCEBA 144/07: Instalaciones Generadoras de Campos Electromagnéticos.

Res. OCEBA 900/05: Generadores de Campos Electromagnéticos Res. 1.188/06 establece prorroga del art. 18 de la Res. 900/05

Res. OCEBA 80/00: Establece los parámetros Ambientales que deben ser observados obligatoriamente por los agentes del mercado eléctrico sujeto a jurisdicción provincial y que serán controlados por el OCEBA.

Medición de Campo Eléctrico Magnético: Autoridad de aplicación - Organización Mundial de la Salud (O.M.S.), y la Asociación Internacional Protección Contra la Radiación no lonizante (I.R.P.A). Toxicología de la Provincia de Buenos Aires - 0800-222-9911.

Resolución Nº 117/78: Medición de radiointerferencia Norma SC-M- 1-50.01.

CISPR Nº 18 Medición de Radiointerferencia: (Partes 1, 2 y 3) Comité Internacional Especial de Perturbaciones Radioeléctricas.

Durante las tareas de construcción de las obras destinadas a la generación de energía eólica objeto del presentativa te informe, el Contratista deberá observar las disposiciones contenidas en las normas nacionales de sacionales de sacionale Direction provided to transfer the provided Ambiental Company of the Company of t TO THE MICHIGAN E. HERNANDEZ SUSANA E. HERNANDEZ



Ď,

Para todos los casos, el compendio de Leyes, Normas, EE.TT, y/ó Resoluciones, arriba expresadas, deberán tomarse a titulo de enunciativo pero de ningún modo interpretarse como limitativo.

Se deja constancia que el presente informe ha sido basado en los datos consignados en la documentación presentada por SoWiTec Argentina S.R.L., para su emprendimiento PARQUE EÓLICO "GARCIA DEL RIO", a la que se le asigna carácter de Declaración Jurada, por lo que, comprobada la falsedad u omisión de alguno de los mismos, los firmantes se harán pasibles de las sanciones penales, administrativas y/o civiles que correspondan siendo los profesionales actuantes solidar amente responsables de los informes técnicos remitidos.

IMPORTANTE: A foja 511 se observa nota con membrete de la proponente (SoWiTec Argentina S.R.L.), refrendada por el Sr. Lucas CASABONNE en la cual solicita que el Acto Administrativo a dictarse sea emitido a nombre de BRISAS DE LA COSTA S.A., en lugar de SoWiTec Argentina

De fojas 512 a 533 se glosan copias simples que acreditarían el cambio de razón social.

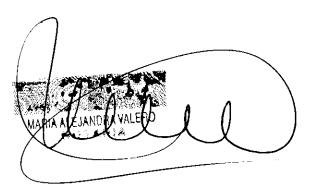
Lic. FEDERICO A BORDELOIS Director de Evaluación de Impacto Ambiental Organismo Provincial para el Desarrollo Sostenible

ORGANISMO PROVINCIAL PARA EL UKSHIRULLU SOSTEMBLE DEPARTAMENTO EVALUACIÓN AMBIENTAL. DIRECCION DE EVALUACION DE IMPACTO AMBIENTAL. DIRECCIÓN PROVINCIAL DE EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL. ORGANISMO PROVINCIAL PARA EL DESARROLLO SOSTENIBLE

> Administrative Medika sommerli sootei serior caccemare nocessica de sommerli sootei serior caccemare Mastigu Lieding da tenasipa sa mbasia yunigung Okening da kahiki hi kiya i akiya da mate Okening i izanya e Responsable)

CERTIFICO que la atestación correspondiente a esta fotocopia se formaliza en el folio de Actuación Netarial Nº CAACIO33.0458.

Bahía Blanca, 26 08 206.



MARAKALL



CERTIFICACIÓN DE REPRODUCCIONES



EAA010330468

CERTIFICO que el documento adjunto consta de VEINTE (20) fojas que

- llevan mi sello y firma, es copia fiel de su copia certificada, que tengo a la
- 3 vista, doy fe.- Registro número 38 del Distrito de BAHIA BLANCA.- SE
- 4 CERTIFICA fotocopia de copia certificada por Susana E. Hernández -
- 5 Responsable Area Administrativa de la Dirección Provincial de Evaluación
- 6 de Impacto Ambiental Organismo Provincial para el Desarrollo Sostenible,
- 7 de Disposición N° 2422/11 y Anexo I, perteneciente a "BRISA DE LA
- 8 COSTA S.A.".- Lugar y fecha: BAHIA BLANCA, VEINTISEIS de AGOSTO de
- 9 DOS MIL DIECISEIS.-

10

) 4 - 1

EAAD10330468

La femigiy et no Poliçora ardexistadan ski kişi altırın por et vatir da kagalizin dön .

11 FAA OUGHG 963P

.....que so agreça.

BAHA BLANCA,

2 9 AGO. **2016**:

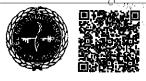
NOT. PABLO ADRIAN ALVAREZ DELEGACION BAHIA BLANCA



FAA006768639







LEGALIZACIONES

Decreto - Ley 9020 (Artículos 117/118)

EL COLEGIO DE ESCRIBANOS DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES República Argentina, en virtud de la facultad que le confiere la Ley Orgánica del Notariado, legaliza la firma y el sello del notario D VALERO MARIA ALEJANDRA

obrantes en el Documento Nº EAA 10330468

La presente legalización no juzga sobre el contenido y forma del documento.

BAHIA BLANCA, 29

Agosto

de 2016

NOT. PABLO ADRIAN ALVAREZ DELEGACION BAHIA BLANCA

FAA006768639

DECLARACIÓN JURADA PCB

X



Convocatoria Abierta Nacional e Internacional en el marco de la Resolución MEyM N° 136/2016 - Abastecimiento de energía eléctrica a partir de fuentes renovables a través de CAMMESA en representación de los Agentes Distribuidores y Grandes Usuarios del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)

1364

Punto 12.4.6.(d) del PBC

FORMULARIO DECLARACIÓN JURADA. "MANIFESTACIÓN QUE LOS EQUIPOS NO CONTIENEN POLICLORUROS DE BIFENILOS (PCBs) NI QUE SE ALMACENARÁN DICHOS PRODUCTOS EN EL PREDIO".

Por la presente, Santiago Jorge Dominguez, con DNI N° 23.289.483 y en mi carácter de apoderado de la firma SOWITEC OPERATION GMBH, con domicilio legal en Av. Cerri 757, Bahía Blanca, Buenos Aires, Argentina, declaro bajo juramento que los equipos que serán utilizados para la ejecución del Proyecto García del Río no contienen Policioruros de Bifenilo (PCBs) ni se almacenarán dichos productos en el predio.

Santiago Jorge Dominguez

SOWITEC OPERATION GMBH

STAMA CERTIFICADA EN EL SELLO POLZPBLIGE







ACTA DE CERTIFICACION DE FIRMA



F 012986168

Buenos Aires, 03 de Septiembre de 2016. En mi carácter de escribano

Titular del Registro Notarial Nº 501

CERTIFICO: Que la/s firma que obra/n en el documento que adjunto a esta foja, cuyo requerimiento de certificación se formaliza simultáneamente por ACTA número 38 del LIBRO número 261 , es/son puesta/s en mi presencia por la/s persona/s

cuyo/s nombre/s, documento/s de identidad y justificación de identidad se indican:

Santìago Jorge DOMINGUEZ, DNI nº23.289.483, acredita su identidad en los términos del artículo 306, inciso b) del Código civil y Comercial. Concurre en su carácter de apoderado de la sociedad "SOWITEC OPERATION GMBH", con facultades suficientes para este acto cuya plena vigen-

cia asegura el compareciente.- Conste.-

. 17-

M

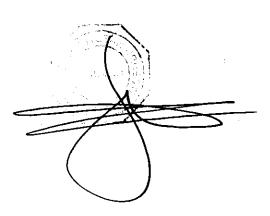




Declaración Jurada - PBC Artículo 12.4.6 (d)

Por la presente, Rafael Valdez Mingramm, con Pasaporte de México N° G20907922 y en mi carácter de apoderado de la firma ENVISION ENERGY (NETHERLANDS) B.V, con domicilio legal en la calle Prins Bernhardplein 200, 1097 JB Amsterdam, declaro bajo juramento que los equipos a ser afectados al Proyecto no contienen ni contendrán policloruros de bifenilos (PCBs) ni se almacenarán dichos productos en el predio.

FRESA CERTIFICADA EN EL SELLO 16124 8641



ا لا





del LIBRO

Buenos Aires, 03 de Septiembre de 2016. En mi carácter de escribano

Titular del Registro Notarial Nº 501

CERTIFICO: Que la/s firma que obra/n en el documento que adjunto a esta foja, cuyo requerimiento de certificación se

formaliza simultáneamente por ACTA número

número 261 , es/son puesta/s en mi presencia por la/s persona/s cuyo/s nombre/s, documento/s de identidad y justificación de identidad se indican:

Rafael VALDEZ MINGRAMM titular del Pasaporte de México número

BI

G20907922, acredita su identidad en los términos del artículo 306, inciso b) del Código civil y Comercial. Concurre en su carácter de apoderado de la sociedad "ENVISION ENERGY (NETHERLANDS) B.V", con facultades

suficientes para este acto cuya plena vigencia asegura el compareciente.-

13 Conste.-

41)



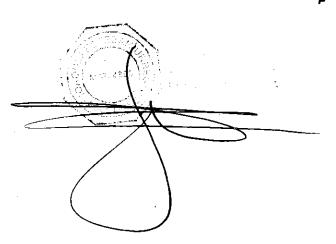


Declaración Jurada - PBC Artículo 12.4.6 (d)

Por la presente, Rafael Valdez Mingramm, con Pasaporte de México N° G20907922 y en mi carácter de apoderado de la firma ENVISION ENERGY (JIANGSU) CO., LTD, con domicilio legal en la calle No.3 ShenZhuang Road, Low Carbon Industrial Park, Jiangyin City, Jiangsu Province, China, declaro bajo juramento que los equipos a ser afectados al Proyecto no contienen ni contendrán policloruros de bifenilos (PCBs) ni se almacenarán dichos productos en el predio.



FIRMA CERTIFICADA EN EL SELLO LA IZE BGIBG



J ...





F 012986186

Bueros Aires, 03 de Septiembre de 2016 . En mi carácter de escribano Titular del Registro Notarial Nº 501

CERTIFICO: Que la/s firma

que obra/n en el

documento que adjunto a esta foja, cuyo requerimiento de certificación se

formaliza simultáneamente por ACTA número

del LIBRO

número 261 , es/son puesta/s en mi presencia por la/s persona/s

cuyo/s nombre/s, documento/s de identidad y justificación de identidad se indican:

Rafael VALDEZ MINGRAMM titular del Pasaporte de México número

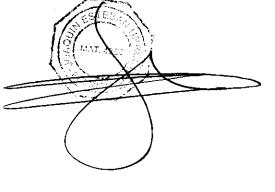
G20907922, acredita su identidad en los términos del artículo 306, inciso

b) del Código civil y Comercial. Concurre en su carácter de apoderado de

la sociedad "ENVISION ENERGY (JIANGSU) CO., LTD", con facultades

suficientes para este acto cuya plena vigencia asegura el compareciente.-

Conste.-









ANEXO 12

DECLARACIÓN JURADA Y OBLIGACION DE PRESENTACIÓN DE EXIGENCIA Y CUMPLIMIENTO DE LAS Normas de Desempeño sobre Sostenibilidad Ambiental y Social de la Corporación Financiera Internacional (IFC) – Parte del Grupo Banco Mundial

Ciudad de Buenos Aires, 3/9/16

Sres de la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA SOCIEDAD ANONIMA ("CAMMESA")

Por medio de la presente yo, Santiago Jorge Dominguez, en mi carácter de APODERADO, de SOWITEC OPERATION GMBH, (en adelante "El Oferente"), con domicilio en Av. Cerri 757, Bahía Blanca, República Argentina, y en relación a la propuesta de Oferta englobada en la CONVOCATORIA ABIERTA NACIONAL E INTERNACIONAL EN EL MARCO DE LA RESOLUCIÓN MEYM Nº 136/2016, Programa RenovAr Ronda 1" (en adelante la "Convocatoria"), formulada ante CAMMESA, declaro bajo juramento que el proyecto García del Río, (en adelante "El Proyecto"), presentado por el Oferente que represento cumplirá satisfactoriamente con las Normas de Desempeño Sobre Sostenibilidad Ambiental y Social. Estas normas refieren a los ocho (8) estándares establecidos por la Corporación Financiera Internacional ("IFC"), por sus siglas en inglés, del Grupo Banco Mundial y adoptados por el Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento ("BIRF"), (en adelante el "Banco Mundial") para sus operaciones que involucren actividades del sector privado y que se adjuntan como Anexo 11 del Pliego de Bases y Condiciones de la Convocatoria.

Consecuentemente y para el eventual caso que resultemos adjudicados, nos obligamos a presentar la totalidad de la documentación relacionada con el Proyecto respaldatoria y acreditativa de tal cumplimiento en un plazo de sesenta (60) Días Hábiles, contados a partir de la fecha de notificación fehaciente de tal adjudicación.

Asimismo, nos comprometemos a respetar las Normas de Desempeño sobre Sostenibilidad Ambiental y Social durante todo el plazo por el cual hubiéremos solicitado y se nos hubiese otorgado la Garantía Banco Mundial conforme a lo explicitado en el Acuerdo de Adhesión al Fideicomiso FODER, adjunto como Anexo 7 del Pliego de Bases y Condiciones de la Convocatoria.

6

> (1)



Consiguientemente, nos obligamos a presentar anualmente a la Autoridad de Aplicación, un informe de gestión elaborado en concordancia con las citadas normas.

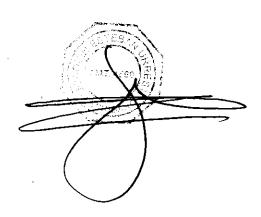
Aceptamos que en el eventual caso que incumplamos las Normas de Desempeño sobre Sostenibilidad Ambiental y Social, la Autoridad de Aplicación o Fiduciario FODER dará conocimiento al Banco Mundial de tal situación quien tendrá derecho a cancelar la Garantía Banco Mundial en relación al Proyecto. Asimismo, aceptamos que la Subsecretaría de Energías Renovables determine las sanciones a aplicar en aquellos casos que incumplamos el deber de presentación del informe anual de gestión.

Sin más, los saluda atentamente

Santiago Jorge Dominguez

APODERADO, SOWITEC OPERATION GMBH

FIRMA CERTIFICADA EN EL SELLO ROIZPOLIL.



3A (1)





Septiembre de

F 012986167

2016. En mi carácter de escribano

Titular del Registro Notarial Nº 501 CERTIFICO: Que la/s que obra/n en el firma documento que adjunto a esta foja, cuyo requerimiento de certificación se del LIBRO formaliza simultáneamente por ACTA número 37 , es/son puesta/s en mi presencia por la/s persona/s número 261 cuyo/s nombre/s, documento/s de identidad y justificación de identidad se indican: Santiago Jorge DOMINGUEZ, DNI nº23.289.483, acredita su identidad en los términos del artículo 306, inciso b) del Código civil y Comercial. Concurre en su carácter de apoderado de la sociedad "SOWITEC OPERA-TION GMBH", con facultades suficientes para este acto cuya plena vigencia asegura el compareciente - Conste.-

ESTEB (1)
C MAT. 4660 (7)

03 de

Buenos Aires,

2

3

4

5

6

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25





<u>ANEXO 12</u>

DECLARACIÓN JURADA Y OBLIGACION DE PRESENTACIÓN DE EXIGENCIA Y CUMPLIMIENTO DE LAS Normas de Desempeño sobre Sostenibilidad Ambiental y Social de la Corporación Financiera Internacional (IFC) — Parte del Grupo Banco Mundial

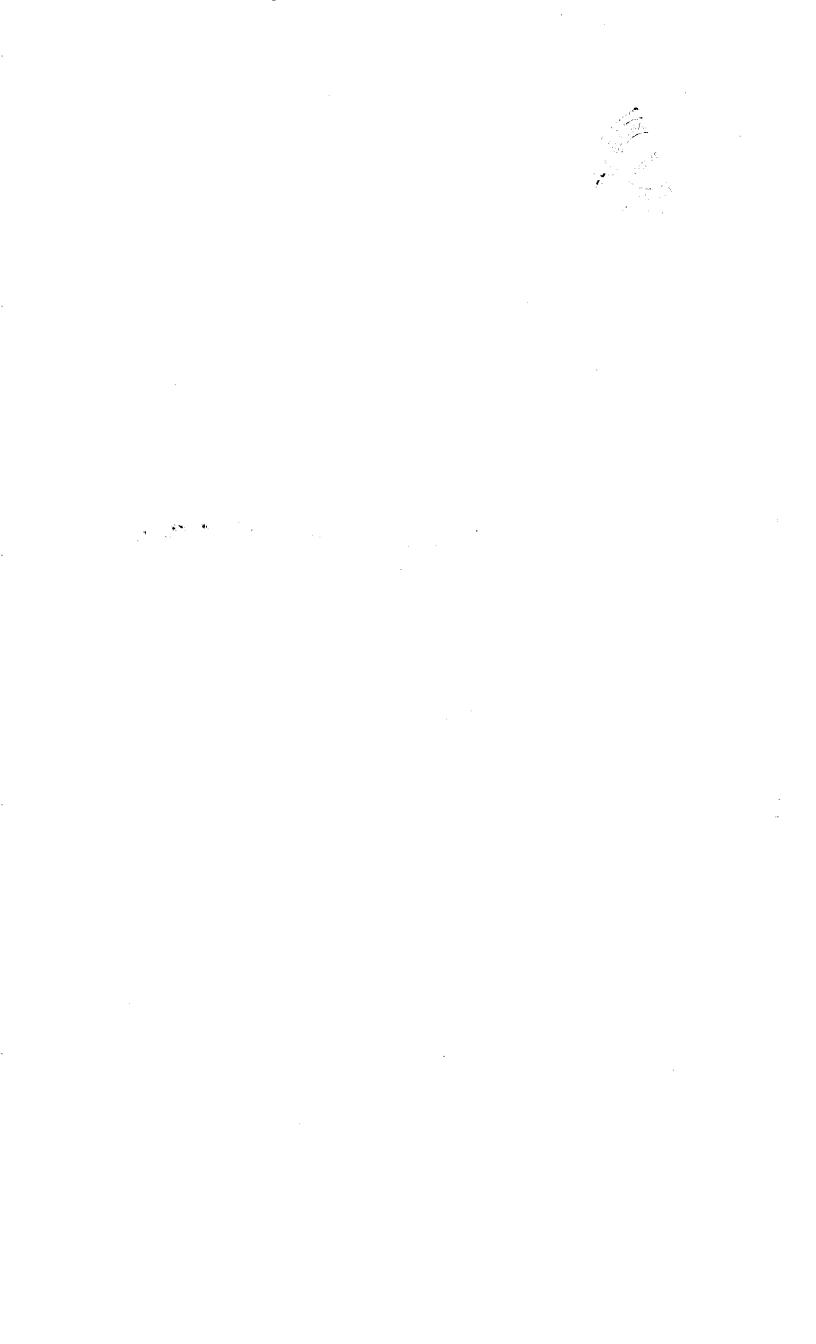
Ciudad de Buenos Aires, 3/9/16.

Sres de la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA SOCIEDAD ANONIMA ("CAMMESA")

Por medio de la presente yo, Rafael Valdez Mingramm, en mi carácter de APODERADO, de ENVISION ENERGY (JIANGSU) CO., LTD, (en adelante "El Oferente"), con domicilio en calle No.3 ShenZhuang Road, Low Carbon Industrial Park, Jiangyin City, Jiangsu Province, China, y en relación a la propuesta de Oferta englobada en la CONVOCATORIA ABIERTA NACIONAL E INTERNACIONAL EN EL MARCO DE LA RESOLUCIÓN MEYM N° 136/2016, Programa RenovAr Ronda 1" (en adelante la "Convocatoria"), formulada ante CAMMESA, declaro bajo juramento que el proyecto García del Río, (en adelante "El Proyecto"), presentado por el Oferente que represento cumplirá satisfactoriamente con las Normas de Desempeño Sobre Sostenibilidad Ambiental y Social. Estas normas refieren a los ocho (8) estándares establecidos por la Corporación Financiera Internacional ("IFC"), por sus siglas en inglés, del Grupo Banco Mundial y adoptados por el Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento ("BIRF"), (en adelante el "Banco Mundial") para sus operaciones que involucren actividades del sector privado y que se adjuntan como Anexo 11 del Pliego de Bases y Condiciones de la Convocatoria.

Consecuentemente y para el eventual caso que resultemos adjudicados, nos obligamos a presentar la totalidad de la documentación relacionada con el Proyecto respaldatoria y acreditativa de tal cumplimiento en un plazo de sesenta (60) Días Hábiles, contados a partir de la fecha notificación fehaciente de tal adjudicación.

Asimismo, nos comprometemos a respetar las Normas de Desempeño sobre Sostenibilidad Ambiental y Social durante todo el plazo por el cual hubiéremos solicitado y se nos hubiese otorgado la Garantía Banco Mundial conforme a lo explicitado en el Acuerdo de Adhesión al Fideicomiso FODER, adjunto como Anexo 7 del Pliego de Bases y Condiciones de la Convocatoria.



Consignentemente, nos obligamos a presentar anualmente a la Autoridad de Aplicación, un informe de gestión elaborado en concordancia con las citadas normas.

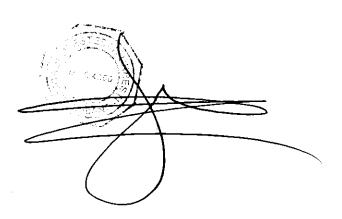
Aceptamos que en el eventual caso que incumplamos las Normas de Desempeño sobre Sostenibilidad Ambiental y Social, la Autoridad de Aplicación o Fiduciario FODER dará conocimiento al Banco Mundial de tal situación quien tendrá derecho a cancelar la Garantía Banco Mundial en relación al Proyecto. Asimismo, aceptamos que la Subsecretaría de Energías Renovables determine las sanciones a aplicar en aquellos casos que incumplamos el deber de presentación del informe anual de gestión.

Sin más, los saluda atentamente

Rafael Valdez Mingramm

ENVISION ENERGY (JIANGSU) CO., LTD

FIRMA CERTIFICADA EN EL SELLO POI 28 66 15







ACTA DE CERTIFICACION DE FIRMAS





1375

F 012986175

uenos Aires, 03 de Septiembre de 2016. En mi carácter de escribano Titular del Registro Notarial Nº 501 CERTIFICO: Que la/s que obra/n en el firma documento que adjunto a esta foja, cuyo requerimiento de certificación se 45 formaliza simultáneamente por ACTA número del LIBRO número 261 , es/son puesta/s en mi presencia por la/s persona/s 6 cuyo/s nombre/s, documento/s de identidad y justificación de identidad se indican: 8 Rafael VALDEZ MINGRAMM titular del Pasaporte de México número G20907922, acredita su identidad en los términos del artículo 306, inciso b) del Código civil y Comercial. Concurre en su carácter de apoderado de 10 la sociedad "ENVISION ENERGY (JIANGSU) CO., LTD", con facultades

suficientes para este acto cuya plena vigencia asegura el compareciente.-

15

2

3

4

5

9

11

12

13

Conste.-

16

18

19

20 21

22

23

24







DECLARACIÓN JURADA Y OBLIGACION DE PRESENTACIÓN DE EXIGENCIA Y CUMPLIMIENTO DE LAS Normas de Desempeño sobre Sostenibilidad Ambiental y Social de la Corporación Financiera Internacional (IFC) – Parte del Grupo Banco Mundial

Ciudad de Buenos Aires, 3/9/16.

Sres de la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA SOCIEDAD ANONIMA ("CAMMESA")

Por medio de la presente yo, Rafael Valdez Mingramm, en mi carácter de APODERADO, de ENVISION ENERGY (NETHERLANDS) B.V, con domicilio legal en la calle Prins Bernhardplein 200, 1097 JB Amsterdam, y en relación a la propuesta de Oferta englobada en la CONVOCATORIA ABIERTA NACIONAL E INTERNACIONAL EN EL MARCO DE LA RESOLUCIÓN MEYM Nº 136/2016, Programa RenovAr Ronda 1" (en adelante la "Convocatoria"), formulada ante CAMMESA, **declaro bajo juramento** que el García del Río, (en adelante "El Proyecto"), presentado por el Oferente que represento cumplirá satisfactoriamente con las Normas de Desempeño Sobre Sostenibilidad Ambiental y Social. Estas normas refieren a los ocho (8) estándares establecidos por la Corporación Financiera Internacional ("IFC"), por sus siglas en inglés, del Grupo Banco Mundial y adoptados por el Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento ("BIRF"), (en adelante el "Banco Mundial") para sus operaciones que involucren actividades del sector privado y que se adjuntan como Anexo 11 del Pliego de Bases y Condiciones de la Convocatoria.

Consecuentemente y para el eventual caso que resultemos adjudicados, nos obligamos a presentar la totalidad de la documentación relacionada con el Proyecto respaldatoria y acreditativa de tal cumplimiento en un plazo de sesenta (60) Días Hábiles, contados a partir de la fecha de notificación fehaciente de tal adjudicación.

Asimismo, nos comprometemos a respetar las Normas de Desempeño sobre Sostenibilidad Ambiental y Social durante todo el plazo por el cual hubiéremos solicitado y se nos hubiese otorgado la Garantía Banco Mundial conforme a lo explicitado en el Acuerdo de Adhesión al Fideicomiso FODER, adjunto como Anexo 7 del Pliego de Bases y Condiciones de la Convocatoria.



Consiguientemente, nos obligamos a presentar anualmente a la Autoridad de Aplicación, un informe de gestión elaborado en concordancia con las citadas normas.

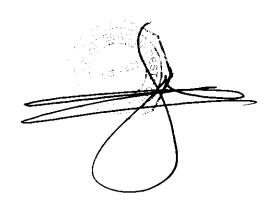
Aceptamos que en el eventual caso que incumplamos las Normas de Desempeño sobre Sostenibilidad Ambiental y Social, la Autoridad de Aplicación o Fiduciario FODER dará conocimiento al Banco Mundial de tal situación quien tendrá derecho a cancelar la Garantía Banco Mundial en relación al Proyecto. Asimismo, aceptamos que la Subsecretaría de Energías Renovables determine las sanciones a aplicar en aquellos casos que incumplamos el deber de presentación del informe anual de gestión.

Sin más, los saluda atentamente

Rafael Valdez Mingramm

ENVISION ENERGY (NETHERLANDS) B.V

ELEGA CERTIFICADA EN EL SELLO TO IL P 86187







Buenos Aires,

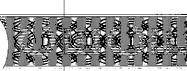
de

ACTA DE CERTIFICACION DE FIRMAS

Septiembre



2016. En mi carácter de escribano



F 012986197

Titular del Registro Notarial Nº 501	
CERTIFICO: Que la/s firma que ol	ora/n en el
documento que adjunto a esta foja, cuyo requerimiento de certifi	cación se
formaliza simultáneamente por ACTA número 67 d	el LIBRO
número 261 , es/son puesta/s en mi presencia por la/s	persona/s
cuyo/s nombre/s, documento/s de identidad y justificación de identidad s	e indican:
Rafael VALDEZ MINGRAMM titular del Pasaporte de México	número
G20907922, acredita su identidad en los términos del artículo 3	06, inciso
b) del Código civil y Comercial. Concurre en su carácter de apoc	erado de
la sociedad "ENVISION ENERGY (NETHERLANDS) B.V", con f	acultades
suficientes para este acto cuya plena vigencia asegura el compa	reciente
Conste	

de



