



Tomo II
Anexo 6
Salidas de los Análisis de Riesgo

CUADRO No. A6.1: Caso REGMHTCB11C. Resumen de los Análisis de Riesgos de los Proyectos considerando el Atraso de un Año al Inicio de Operaciones de los proyectos Cañazas , Las Cruces , Los Estrechos, La Laguna y San Bartolo



PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPN (k\$)	TIR	P/R AÑOS
<u>HIDROELECTRICOS</u>					
BARRO BLANCO	2,015	97,997	-47,990	4.1%	15
BAJO TOTUMA	2,013	12,500	2,694	15.3%	6
BAITUN	2,012	190,808	10,680	12.8%	7
BAJO FRIO	2,013	165,000	-62,320	6.3%	12
BARTOLO	2015	40700	-12,716	7.8%	10
BAJO MINA	2,011	150,000	-44,167	6.8%	11
BONYIC	2,013	75,120	4,489	12.8%	7
BURICA	2,014	140,000	-270	9.7%	9
CALDERA	2,013	8,800	-1,340	9.8%	9
CAÑAZAS	2,015	16,335	-6,096	6.9%	11
CHAN I (CHAN-75(EL GAVILAN))	2,011	389,000	164,511	17.7%	5
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2,016	550,000	-57,350	10.3%	8
COCHEA	2,012	36,000	6,315	14.8%	6
EL ALTO	2,013	141,000	-19,178	10.0%	9
EL FRAILE	2,011	13,680	-62	11.9%	8
LOS ESTRECHOS	2,015	29,700	-15,369	4.7%	13
GUALACA	2,012	87,650	-7,346	10.8%	8
LAGUNA	2,015	26,950	-9,117	7.4%	11
LA HUACA	2,012	12,625	-1,174	10.5%	9
LAS CRUCES	2,015	26,400	-8,999	7.4%	11
LORENA	2,011	117,560	10,440	13.3%	6
MENDRE 2	2,012	20,010	3,098	14.3%	7
MONTE LIRIO	2,013	123,960	-22,536	9.4%	9
OJO DE AGUA	2,014	16,418	-1,831	10.4%	9
PANDO	2,013	75,387	14,820	14.6%	6
PEDREGALITO	2,011	40,000	5,593	14.3%	6
PEDREGAL 2	2,011	28,600	-573	11.7%	7
PERLAS NORTE	2,012	20,000	6,336	16.7%	6
PERLAS SUR	2,012	20,000	5,752	16.2%	6
PLANETAS 1	2,011	15,500	-2,245	9.5%	9
PLANETAS 2	2,014	7,826	618	13.1%	8
POTRERILLOS	2,014	8,445	1,672	14.8%	7
PRUDENCIA	2,011	194,780	-39,059	8.9%	10
REMIGIO ROJAS	2,013	19,290	-1,894	10.5%	8
RP490	2,013	45,000	-20,243	4.4%	14
SAN ANDRES	2,013	22,500	-3,085	9.8%	9
EL SINDIGO	2,013	12,144	1,255	12.8%	8
SAN LORENZO	2,014	25,900	-10,846	5.8%	13
SANTA MARIA 82	2,014	57,260	-19,269	7.0%	11
TABASARA II	2,016	80,070	-8,355	10.6%	8
TIZINGAL	2,013	11,600	3,410	16.1%	6
<u>TERMICOS</u>					
CB 250 a	2,018	412,500	-133,586	7.1%	11
CB 250 b	2,020	412,500	-130,346	7.1%	11
CB 250 c	2,022	412,500	-126,115	7.2%	11
CB 250 d	2,023	412,500	-126,884	7.2%	11
<u>ALTERNATIVOS</u>					
EOLICO I a	2,013	225,000	60,992	16.3%	6

En los anexos pertinentes se presentan los resultados por Proyecto.

CUADRO No. A6.2: Caso REGMHTCB11C. Resumen de los Análisis de Riesgos del Inversionista considerando el Atraso de un Año al Inicio de Inicio de Operaciones de los proyectos Cañazas , Las Cruces , Los Estrechos, La Laguna y San Bartolo



PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPN (k\$)	TIR	P/R AÑOS
-----------	------------------	----------------------------	------------	-----	----------

HIDROELECTRICOS

BARRO BLANCO	2015	97,997	-25,084	3.9%	18
BAJOS DE TOTUMA	2013	12,500	7,338	34.6%	3
BAITUN	2012	190,808	49,631	21.3%	4
BAJO FRIO	2013	165,000	-21,658	8.0%	14
BARTOLO	2015	40,700	-1,693	10.8%	9
BAJO MINA	2011	150,000	5,652	13.4%	7
BONYIC	2013	75,120	23,013	21.1%	4
BURICA	2014	140,000	-25,084	16.8%	8
CALDERA	2013	8,800	1,913	18.9%	5
CAÑAZAS	2015	16,335	260	12.5%	7
CHAN I (CHAN-75(EL GAVILAN))	2011	389,000	248,308	29.7%	2
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2016	550,000	55,150	15.2%	7
COCHEA	2012	36,000	14,631	28.1%	3
EL ALTO	2013	141,000	14,740	15.2%	7
EL FRAILE	2011	13,680	2,871	20.2%	4
LOS ESTRECHOS	2015	29,700	-2,499	9.7%	9
GUALACA	2012	87,650	14,773	16.8%	5
LAGUNA	2015	26,950	1,368	13.4%	7
LA HUACA	2012	12,625	3516	23.1%	4
LAS CRUCES	2015	26,400	1,272	13.3%	7
LORENA	2011	117,560	39,636	23.2%	3
MENDRE 2	2012	20,010	7,734	25.3%	4
MONTE LIRIO	2013	123,960	7,913	13.9%	8
OJO DE AGUA	2014	16,418	4,141	20.2%	4
PANDO	2013	75,387	33,405	24.1%	4
PEDREGALITO	2011	40,000	14,885	28.2%	3
PEDREGAL 2	2011	28,600	6,476	19.0%	4
PERLAS NORTE	2012	20,000	10,971	31.5%	3
PERLAS SUR	2012	20,000	13,180	35.3%	3
PLANETAS I	2011	15,500	1,373	15.8%	5
PLANETAS 2	2014	7,826	2,444	21.1%	5
POTRERILLOS	2014	8,445	3,564	25.6%	4
PRUDENCIA	2011	194,780	11,453	14.1%	7
REMIGIO ROJAS	2013	19,290	4,924	20.3%	4
RP490	2013	45,000	-4,343	8.5%	11
SAN ANDRES	2013	22,500	1,182	13.8%	8
EL SINDIGO	2013	22,000	6,389	21.2%	5
SAN LORENZO	2014	25,900	-4,641	6.8%	15
SANTA MARIA 82	2014	57,260	-5,734	9.2%	11
TABASARA	2016	80,070	11,381	15.8%	7
TIZINGAL	2013	11,600	7,719	33.7%	3

TERMICOS

CB 250 a	2018	412,500	-52,504	8.60%	13
CB 250 b	2020	412,500	-49,863	8.72%	13
CB 250 c	2022	412,500	-45,002	9.04%	12
CB 250 d	2,023	412,500	-45,900	9.0%	12

ALTERNATIVOS

EOLICO I a	2013	225,000	94,992	25.7%	4
------------	------	---------	--------	-------	---

En los cuadros adjuntos se presentan los resultados por Proyecto.

CUADRO No. A6.3: **Caso REGMHTCB11C. Resumen de los Análisis de Riesgo Económico de los proyectos considerando el Atraso de un Año al Inicio de Operaciones de los proyectos Cañazas , Las Cruces , Los Estrechos, La Laguna y San Bartolo**



PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPNE (k\$)	TIRE	P/R AÑOS
<u>HIDROELECTRICOS</u>					
BARRO BLANCO	2,015	97,997	-33,341	4.9%	15
BAJOS DE TOTUMA	2,013	12,500	13,025	22.1%	4
BAITUN	2,012	190,808	152,364	18.3%	5
BAJO FRIO	2,013	165,000	-20,344	8.1%	11
BARTOLO	2,015	40,700	3,695	10.4%	9
BAJO MINA	2,011	150,000	28,645	12.0%	8
BONYIC	2,013	75,120	41,773	15.6%	6
BURICA	2,014	140,000	69,375	16.0%	8
CALDERA	2,013	8,800	2,878	13.2%	8
CAÑAZAS	2,015	16,335	-1,011	8.9%	10
CHAN I (CHAN-75(EL GAVILAN))	2,011	389,000	515,095	23.1%	3
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2,016	550,000	218,985	14.1%	7
COCHEA	2,012	36,000	32,816	20.7%	5
EL ALTO	2,013	141,000	54,692	13.7%	8
EL FRAILE	2,011	13,680	7,841	17.0%	6
LOS ESTRECHOS	2,015	29,700	-8,403	6.5%	12
GUALACA	2,012	87,650	48,699	15.4%	5
LAGUNA	2,015	26,950	391	9.6%	10
LA HUACA	2,012	12,625	5,072	14.5%	7
LAS CRUCES	2,015	26,400	251	9.6%	10
LORENA	2,011	117,560	76,625	19.4%	4
MENDRE 2	2,012	20,010	18,464	20.2%	5
MONTE LIRIO	2,013	123,960	33,608	12.7%	8
OJO DE AGUA	2,014	16,418	12,360	20.0%	7
PANDO	2,013	75,387	83,622	20.3%	5
PEDREGALITO	2,011	40,000	35,539	21.5%	4
PEDREGAL 2	2,011	28,600	18,162	16.5%	5
PERLAS NORTE	2,012	20,000	25,166	24.2%	4
PERLAS SUR	2,012	20,000	24,149	23.2%	4
PLANETAS I	2,011	15,500	4,199	13.3%	7
PLANETAS 2	2,014	7,826	6,257	17.8%	6
POTRERILLOS	2,014	8,445	8,714	20.9%	5
PRUDENCIA	2,011	194,780	47,404	12.5%	8
REMIGIO ROJAS	2,013	19,290	8,887	14.7%	7
RP490	2,013	45,000	-14,150	5.4%	14
SAN ANDRES	2,013	22,500	7,045	13.4%	8
EL SINDIGO	2,013	22,000	15,990	17.4%	6
SAN LORENZO	2,014	25,900	1,652	10.3%	10
SANTA MARIA 82	2,014	57,260	-2,770	8.9%	10
TABASARA	2,016	80,070	39,557	14.4%	7
TIZINGAL	2,013	11,600	14,309	22.6%	4
<u>TERMICOS</u>					
CB 250 a	2,018	412,500	54,917	11.0%	9
CB 250 b	2,020	412,500	61,082	11.2%	9
CB 250 c	2,022	412,500	68,725	11.4%	8
CB 250 d	2,023	412,500	65,355	11.3%	8
<u>ALTERNATIVOS</u>					
EOLICO I a	2,013	225,000	264,284	23.9%	4

En los cuadros adjuntos se presentan los resultados por Proyecto.

CUADRO No. A6.4: Caso REGMHTCB11D. Resumen de los Análisis de Riesgos de los Proyectos considerando el Atraso de un Año al Inicio de Operaciones del Proyecto Eólico 1a



PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPN (k\$)	TIR	P/R AÑOS
<u>HIDROELECTRICOS</u>					
BARRO BLANCO	2,015	97,997	-47,998	4.1%	15
BAJO TOTUMA	2,013	12,500	2,874	15.5%	6
BAITUN	2,012	190,808	13,655	13.0%	6
BAJO FRIO	2,013	165,000	-61,765	6.3%	12
BARTOLO	2014	37000	-3,739	10.5%	9
BAJO MINA	2,011	150,000	-42,750	7.0%	11
BONYIC	2,013	75,120	4,272	12.8%	7
BURICA	2,014	140,000	-341	9.7%	9
CALDERA	2,013	8,800	-1,282	9.9%	9
CAÑAZAS	2,014	14,850	-2,588	9.3%	10
CHAN 1 (CHAN-75(EL GAVILAN))	2,011	389,000	169,674	18.0%	5
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2,016	550,000	-57,483	10.3%	8
COCHEA	2,012	36,000	6,938	15.1%	6
EL ALTO	2,013	141,000	-19,907	10.0%	9
EL FRAILE	2,011	13,680	136	12.2%	8
GUALACA	2,012	87,650	-6,241	11.0%	8
LAGUNA	2,014	24,500	-3,289	10.0%	9
LA HUACA	2,012	12,625	-951	10.8%	9
LAS CRUCES	2,014	24,000	-3,288	9.9%	9
LORENA	2,011	117,560	11,897	13.5%	6
LOS ESTRECHOS	2,014	27,000	-9,851	6.5%	12
MENDRE 2	2,012	20,010	3,486	14.6%	6
MONTE LIRIO	2,013	123,960	-22,016	9.5%	9
OJO DE AGUA	2,014	16,418	-1,918	10.3%	9
PANDO	2,013	75,387	15,292	14.7%	6
PEDREGALITO	2,011	40,000	6,023	14.5%	6
PEDREGAL 2	2,011	28,600	-219	11.9%	7
PERLAS NORTE	2,012	20,000	6,739	17.1%	5
PERLAS SUR	2,012	20,000	6,131	16.5%	6
PLANETAS I	2,011	15,500	-2,101	9.7%	9
PLANETAS 2	2,014	7,826	2,278	16.8%	8
POTRERILLOS	2,014	8,445	1,671	14.8%	7
PRUDENCIA	2,011	194,780	-37,337	9.0%	9
REMIGIO ROJAS	2,013	19,290	-1,933	10.5%	8
RP490	2,013	45,000	-20,079	4.4%	14
SAN ANDRES	2,013	22,500	-3,042	9.8%	9
SAN LORENZO	2,014	25,900	-10,951	5.7%	13
SANTA MARIA 82	2,014	57,260	-19,552	6.9%	11
EL SINDIGO	2,013	12,144	1,344	12.9%	8
TABASARA II	2,016	80,070	-8,370	10.6%	8
TIZINGAL	2,013	11,600	3,477	16.2%	6
<u>TERMICOS</u>					
CB 250 a	2,018	412,500	-133,726	7.1%	11
CB 250 b	2,020	412,500	-130,531	7.1%	11
CB 250 c	2,022	412,500	-126,136	7.2%	11
CB 250 d	2,023	412,500	-126,988	7.2%	11
<u>ALTERNATIVOS</u>					
EOLICO I a	2,014	247,500	-9,631	11.5%	7

En los anexos pertinentes se presentan los resultados por Proyecto.

CUADRO No. A6.5: **Caso REGMHTCB11D. Resumen de los Análisis de Riesgos del Inversionista considerando el Atraso de un Año al Inicio de Operaciones del Proyecto Eólico 1a**

PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPN (k\$)	TIR	P/R AÑOS
<u>HIDROELECTRICOS</u>					
BARRO BLANCO	2015	97,997	-25,097	3.9%	18
BAJOS DE TOTUMA	2013	12,500	7,517	35.8%	3
BAITUN	2012	190,808	52,293	22.0%	4
BAJO FRIO	2013	165,000	-21,103	8.1%	14
BARTOLO	2014	37,000	3,905	16.4%	7
BAJO MINA	2011	150,000	7,070	13.8%	6
BONYIC	2013	75,120	22,795	21.0%	4
BURICA	2014	140,000	-25,097	16.8%	8
CALDERA	2013	8,800	1,972	19.2%	4
CAÑAZAS	2014	14,850	2,928	19.1%	5
CHAN I (CHAN-75(EL GAVILAN))	2011	389,000	253,470	30.2%	2
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2016	550,000	55,017	15.2%	7
COCHEA	2012	36,000	15,254	29.5%	3
EL ALTO	2013	141,000	14,011	15.0%	7
EL FRAILE	2011	13,680	3,069	21.0%	4
GUALACA	2012	87,650	15,878	17.2%	5
LAGUNA	2014	24,500	5,811	20.4%	5
LA HUACA	2012	12,625	3739	24.1%	4
LAS CRUCES	2014	24,000	5,627	20.3%	5
LORENA	2011	117,560	41,092	23.8%	3
LOS ESTRECHOS	2014	27,000	-31	12.0%	8
MENDRE 2	2012	20,010	8,123	26.4%	4
MONTE LIRIO	2013	123,960	8,433	14.0%	8
OJO DE AGUA	2014	16,418	4,054	19.9%	5
PANDO	2013	75,387	33,876	24.3%	4
PEDREGALITO	2011	40,000	15,315	28.9%	3
PEDREGAL 2	2011	28,600	6,831	19.5%	4
PERLAS NORTE	2012	20,000	11,374	32.8%	3
PERLAS SUR	2012	20,000	13,559	36.6%	3
PLANETAS I	2011	15,500	1,516	16.2%	5
PLANETAS 2	2014	7,826	2,742	17.8%	6
POTRERILLOS	2014	8,445	3,569	25.6%	4
PRUDENCIA	2011	194,780	13,175	14.4%	6
REMIGIO ROJAS	2013	19,290	4,885	20.2%	4
RP490	2013	45,000	-4,178	8.6%	10
SAN ANDRES	2013	22,500	1,049	13.5%	8
SAN LORENZO	2014	25,900	-4,791	6.7%	16
SANTA MARIA 22	2014	57,260	-5,986	9.1%	11
EL SINDIGO	2013	22,000	6,478	21.4%	5
TABASARA	2016	80,070	11,366	15.8%	7
TIZINGAL	2013	11,600	7,786	34.1%	3
<u>TERMICOS</u>					
CB 250 a	2018	412,500	-52,643	8.59%	13
CB 250 b	2020	412,500	-50,043	8.71%	13
CB 250 c	2022	412,500	-45,027	9.03%	12
CB 250 d	2,023	412,500	-46,008	9.0%	12
<u>ALTERNATIVOS</u>					
EOLICO I a	2014	247,500	44,560	16.6%	6

En los cuadros adjuntos se presentan los resultados por Proyecto.



CUADRO No. A6.6: Caso REGMHTCB11D. Resumen de los Análisis de Riesgo Económico de los Proyectos considerando el Atraso de un Año al Inicio de Operaciones del proyecto Eólico 1a

PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPNE (k\$)	TIRE	P/R AÑOS
<u>HIDROELECTRICOS</u>					
BARRO BLANCO	2,015	97,997	-33,357	4.9%	15
BAJOS DE TOTUMA	2,013	12,500	13,347	22.6%	4
BAITUN	2,012	190,808	157,934	18.8%	4
BAJO FRIO	2,013	165,000	-19,351	8.1%	11
BARTOLO	2,014	37,000	14,018	14.2%	8
BAJO MINA	2,011	150,000	31,295	12.2%	8
BONYIC	2,013	75,120	61,497	18.0%	5
BURICA	2,014	140,000	69,404	16.0%	8
CALDERA	2,013	8,800	2,984	13.4%	8
CAÑAZAS	2,014	14,850	3,703	12.4%	8
CHAN I (CHAN-75(EL GAVILAN))	2,011	389,000	647,736	25.8%	3
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2,016	550,000	218,711	14.1%	7
COCHEA	2,012	36,000	33,741	21.2%	4
EL ALTO	2,013	141,000	53,328	13.6%	8
EL FRAILE	2,011	13,680	8,201	17.5%	5
GUALACA	2,012	87,650	50,809	15.8%	5
LAGUNA	2,014	24,500	8,222	13.3%	8
LA HUACA	2,012	12,625	5,488	15.0%	7
LAS CRUCES	2,014	24,000	7,927	13.3%	8
LORENA	2,011	117,560	78,747	19.7%	4
LOS ESTRECHOS	2,014	27,000	4,609	11.8%	11
MENDRE 2	2,012	20,010	19,171	20.8%	5
MONTE LIRIO	2,013	123,960	34,461	12.8%	8
OJO DE AGUA	2,014	16,418	12,183	19.8%	7
PANDO	2,013	75,387	84,475	20.4%	4
PEDREGALITO	2,011	40,000	36,323	21.9%	4
PEDREGAL 2	2,011	28,600	18,835	16.8%	5
PERLAS NORTE	2,012	20,000	25,898	24.9%	4
PERLAS SUR	2,012	20,000	24,814	23.9%	4
PLANETAS 1	2,011	15,500	4,467	13.5%	7
PLANETAS 2	2,014	7,826	7,718	21.4%	5
POTRERILLOS	2,014	8,445	8,712	20.9%	5
PRUDENCIA	2,011	194,780	50,606	12.7%	8
REMIGIO ROJAS	2,013	19,290	8,809	14.7%	7
RP490	2,013	45,000	-13,844	5.5%	14
SAN ANDRES	2,013	22,500	7,114	13.5%	8
SAN LORENZO	2,014	25,900	1,439	10.2%	10
SANTA MARIA 82	2,014	57,260	-3,260	8.8%	10
EL SINDIGO	2,013	22,000	16,145	17.6%	6
TABASARA	2,016	80,070	39,524	14.4%	7
TIZINGAL	2,013	11,600	14,429	22.8%	4
<u>TERMICOS</u>					
CB 250 a	2,018	412,500	54,631	11.0%	9
CB 250 b	2,020	412,500	60,649	11.1%	9
CB 250 c	2,022	412,500	68,615	11.4%	8
CB 250 d	2,023	412,500	65,089	11.3%	8
<u>ALTERNATIVOS</u>					
EOLICO 1 a	2,014	247,500	174,155	16.8%	5

En los cuadros adjuntos se presentan los resultados por Proyecto.

CUADRO No. A6.7: Caso REGMHTCB11E. Resumen de los Análisis de Riesgos de los Proyectos considerando el Atraso de un Año al Inicio de Operaciones del proyecto Chan II



PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPN (k\$)	TIR	P/R AÑOS
<u>HIDROELECTRICOS</u>					
BARRO BLANCO	2,015	97,997	-46,847	4.3%	15
BAJO TOTUMA	2,013	12,500	2,800	15.5%	6
BAITUN	2,012	190,808	13,459	13.0%	6
BAJO FRIO	2,013	165,000	-64,728	6.0%	12
BARTOLO	2014	37,000	-2,878	10.8%	9
BAJO MINA	2,011	150,000	-50,569	5.9%	12
BONYIC	2,013	75,120	5,770	13.1%	7
BURICA	2,014	140,000	3,186	10.1%	9
CALDERA	2,013	8,800	-1,231	10.0%	9
CAÑAZAS	2,014	14,850	-2,260	9.7%	9
CHAN I (CHAN-75(EL GAVILAN))	2,011	389,000	160,618	17.6%	5
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2,017	577,500	-134,765	8.8%	9
COCHEA	2,012	36,000	7,024	15.1%	6
EL ALTO	2,013	141,000	-17,053	10.2%	9
EL FRAILE	2,011	13,680	108	12.1%	8
GUALACA	2,012	87,650	-6,334	11.0%	8
LAGUNA	2,014	24,500	-2,756	10.3%	9
LA HUACA	2,012	12,625	-973	10.8%	9
LAS CRUCES	2,014	24,000	-2,767	10.3%	9
LORENA	2,011	117,560	11,774	13.5%	6
LOS ESTRECHOS	2,014	27,000	-9,438	6.7%	12
MENDRE 2	2,012	20,010	3,452	14.6%	6
MONTE LIRIO	2,013	123,960	-21,186	9.6%	9
OJO DE AGUA	2,014	16,418	-1,579	10.6%	8
PANDO	2,013	75,387	16,127	14.8%	6
PEDREGALITO	2,011	40,000	6,243	14.6%	6
PEDREGAL 2	2,011	28,600	-469	11.8%	7
PERLAS NORTE	2,012	20,000	6,712	17.0%	6
PERLAS SUR	2,012	20,000	6,128	16.4%	6
PLANETAS I	2,011	15,500	-2,111	9.7%	9
PLANETAS 2	2,014	7,826	2,511	17.4%	8
POTRERILLOS	2,014	8,445	1,956	15.4%	7
PRUDENCIA	2,011	194,780	-37,490	9.0%	9
REMIGIO ROJAS	2,013	19,290	-1,623	10.7%	8
RP490	2,013	45,000	-19,934	4.5%	14
SAN ANDRES	2,013	22,500	-2,776	10.0%	9
SAN LORENZO	2,014	25,900	-10,513	5.9%	12
SANTA MARIA 82	2,014	57,260	-18,655	7.1%	11
EL SINDIGO	2,013	12,144	1,774	13.2%	7
TABASARA II	2,016	80,070	-5,905	11.0%	8
TIZINGAL	2,013	11,600	3,645	16.4%	6
<u>TERMICOS</u>					
CB 250 a	2,018	412,500	-132,768	7.1%	11
CB 250 b	2,020	412,500	-130,597	7.1%	11
CB 250 c	2,022	412,500	-126,150	7.2%	11
CB 250 d	2,023	412,500	-127,018	7.2%	11
<u>ALTERNATIVOS</u>					
EOLICO I a	2,013	225,000	66,107	16.6%	5

En los anexos pertinentes se presentan los resultados por Proyecto.

CUADRO No. A6.8: Caso REGMHTCB11E. Resumen de los Análisis de Riesgos del Inversionista considerando el Atraso de un Año al Inicio de Operaciones del Proyecto Chan II



PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPN (k\$)	TIR	P/R AÑOS
<u>HIDROELECTRICOS</u>					
BARRO BLANCO	2015	97,997	-23,555	4.2%	18
BAJOS DE TOTUMA	2013	12,500	7,443	35.1%	3
BAITUN	2012	190,808	52,102	21.7%	4
BAJO FRIO	2013	165,000	-24,066	7.5%	15
BARTOLO	2014	37,000	4,591	17.2%	6
BAJO MINA	2011	150,000	-749	11.8%	8
BONYIC	2013	75,120	24,293	21.6%	4
BURICA	2014	140,000	-23,555	17.8%	7
CALDERA	2013	8,800	2,023	19.2%	5
CAÑAZAS	2014	14,850	3,257	20.0%	5
CHAN I (CHAN-75(EL GAVILAN))	2011	389,000	244,415	29.4%	2
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2017	577,500	14,621	12.7%	7
COCHEA	2012	36,000	15,340	28.8%	3
EL ALTO	2013	141,000	16,864	15.6%	7
EL FRAILE	2011	13,680	3,041	20.6%	4
GUALACA	2012	87,650	15,786	17.1%	5
LAGUNA	2014	24,500	6,345	21.2%	5
LA HUACA	2012	12,625	3717	23.6%	4
LAS CRUCES	2014	24,000	6,148	21.1%	5
LORENA	2011	117,560	40,970	23.5%	3
LOS ESTRECHOS	2014	27,000	382	12.5%	8
MENDRE 2	2012	20,010	8,089	25.8%	4
MONTE LIRIO	2013	123,960	9,263	14.2%	7
OJO DE AGUA	2014	16,418	4,392	20.7%	4
PANDO	2013	75,387	34,712	24.5%	4
PEDREGALITO	2011	40,000	15,535	28.7%	3
PEDREGAL 2	2011	28,600	6,581	19.0%	5
PERLAS NORTE	2012	20,000	11,347	31.9%	3
PERLAS SUR	2012	20,000	13,557	35.6%	3
PLANETAS I	2011	15,500	1,506	16.1%	5
PLANETAS 2	2014	7,826	2,974	18.6%	4
POTRERILLOS	2014	8,445	3,856	27.1%	4
PRUDENCIA	2011	194,780	13,022	14.4%	6
REMIGIO ROJAS	2013	19,290	5,194	20.8%	4
RP490	2013	45,000	-4,034	8.7%	10
SAN ANDRES	2013	22,500	1,503	14.2%	8
SAN LORENZO	2014	25,900	-4,353	7.1%	15
SANTA MARIA 2	2014	57,260	-5,185	9.5%	11
EL SINDIGO	2013	22,000	6,908	22.0%	5
TABASARA	2016	80,070	13,831	16.7%	6
TIZINGAL	2013	11,600	7,955	34.1%	3
<u>TERMICOS</u>					
CB 250 a	2018	412,500	-51,686	8.64%	13
CB 250 b	2020	412,500	-50,065	8.71%	13
CB 250 c	2022	412,500	-45,039	9.03%	12
CB 250 d	2,023	412,500	-46,039	9.0%	12
<u>ALTERNATIVOS</u>					
EOLICO I a	2013	225,000	100,107	26.4%	4

En los cuadros adjuntos se presentan los resultados por Proyecto.

CUADRO No. A6.9: Caso REGMHTCB11E. Resumen de los Análisis de Riesgo Económico de los Proyectos considerando el Atraso de un Año al Inicio de Operaciones del proyecto Chan II



PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPNE (k\$)	TIRE	P/R AÑOS
<u>HIDROELECTRICOS</u>					
BARRO BLANCO	2,015	97,997	-31,326	5.2%	14
BAJOS DE TOTUMA	2,013	12,500	12,064	21.4%	5
BAITUN	2,012	190,808	158,224	18.6%	5
BAJO FRIO	2,013	165,000	-25,814	7.7%	12
BARTOLO	2,014	37,000	15,539	14.8%	7
BAJO MINA	2,011	150,000	14,805	10.8%	9
BONYIC	2,013	75,120	64,495	18.5%	5
BURICA	2,014	140,000	76,109	16.7%	8
CALDERA	2,013	8,800	3,108	13.5%	7
CAÑAZAS	2,014	14,850	4,339	13.0%	8
CHAN I (CHAN-75(EL GAVILAN))	2,011	389,000	629,517	25.2%	3
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2,017	577,500	143,708	12.0%	7
COCHEA	2,012	36,000	34,236	21.1%	5
EL ALTO	2,013	141,000	59,019	14.1%	7
EL FRAILE	2,011	13,680	8,195	17.4%	6
GUALACA	2,012	87,650	50,890	15.7%	6
LAGUNA	2,014	24,500	9,254	13.9%	8
LA HUACA	2,012	12,625	5,493	14.9%	7
LAS CRUCES	2,014	24,000	8,934	13.8%	8
LORENA	2,011	117,560	78,820	19.6%	4
LOS ESTRECHOS	2,014	27,000	5,504	12.3%	11
MENDRE 2	2,012	20,010	19,198	20.5%	5
MONTE LIRIO	2,013	123,960	36,177	12.9%	8
OJO DE AGUA	2,014	16,418	12,918	20.5%	7
PANDO	2,013	75,387	86,334	20.6%	5
PEDREGALITO	2,011	40,000	36,887	21.9%	4
PEDREGAL 2	2,011	28,600	18,466	16.5%	5
PERLAS NORTE	2,012	20,000	25,947	24.5%	4
PERLAS SUR	2,012	20,000	24,931	23.5%	4
PLANETAS 1	2,011	15,500	4,483	13.5%	7
PLANETAS 2	2,014	7,826	8,166	22.2%	5
POTRERILLOS	2,014	8,445	9,251	21.9%	5
PRUDENCIA	2,011	194,780	50,740	12.7%	7
REMIGIO ROJAS	2,013	19,290	9,451	15.1%	6
RP490	2,013	45,000	-13,493	5.6%	13
SAN ANDRES	2,013	22,500	7,660	13.8%	8
SAN LORENZO	2,014	25,900	2,388	10.7%	9
SANTA MARIA 82	2,014	57,260	-1,604	9.2%	10
EL SINDIGO	2,013	22,000	17,014	18.0%	6
TABASARA	2,016	80,070	44,187	15.1%	7
TIZINGAL	2,013	11,600	14,787	23.0%	4
<u>TERMICOS</u>					
CB 250 a	2,018	412,500	56,463	11.0%	9
CB 250 b	2,020	412,500	60,605	11.1%	9
CB 250 c	2,022	412,500	68,659	11.4%	8
CB 250 d	2,023	412,500	65,039	11.3%	8
<u>ALTERNATIVOS</u>					
EOLICO I a	2,013	225,000	274,529	24.4%	4

En los cuadros adjuntos se presentan los resultados por Proyecto.

CUADRO No. A6.10: Caso REGMHTCB11F. Resumen de los Análisis de Riesgos de los Proyectos considerando una proyección de Combustible Alto


PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPN (k\$)	TIR	P/R AÑOS
<u>HIDROELECTRICOS</u>					
BARRO BLANCO	2,015	97,997	-46,109	4.6%	14
BAJO TOTUMA	2,013	12,500	3,198	15.8%	6
BAITUN	2,012	190,808	17,372	13.3%	7
BAJO FRIO	2,013	165,000	-62,859	6.3%	12
BARTOLO	2014	37000	-2,260	11.1%	9
BAJO MINA	2,011	150,000	-46,776	6.4%	11
BONYIC	2,013	75,120	6,938	13.3%	7
BURICA	2,014	140,000	5,448	10.4%	9
CALDERA	2,013	8,800	-1,086	10.3%	9
CAÑAZAS	2,014	14,850	-2,004	10.0%	9
CHAN I (CHAN-75(EL GAVILAN))	2,011	389,000	187,099	18.4%	4
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2,016	550,000	-39,042	10.9%	8
COCHEA	2,012	36,000	7,864	15.4%	6
EL ALTO	2,013	141,000	-14,794	10.5%	9
EL FRAILE	2,011	13,680	468	12.5%	8
GUALACA	2,012	87,650	-5,028	11.2%	8
LAGUNA	2,014	24,500	-2,355	10.6%	9
LA HUACA	2,012	12,625	-683	11.2%	9
LAS CRUCES	2,014	24,000	-2,369	10.5%	9
LORENA	2,011	117,560	13,152	13.7%	6
LOS ESTRECHOS	2,014	27,000	-9,128	7.0%	12
MENDRE 2	2,012	20,010	3,960	14.9%	6
MONTE LIRIO	2,013	123,960	-19,567	9.8%	9
OJO DE AGUA	2,014	16,418	-1,332	10.8%	8
PANDO	2,013	75,387	17,584	15.0%	6
PEDREGALITO	2,011	40,000	8,381	15.5%	6
PEDREGAL 2	2,011	28,600	454	12.2%	7
PERLAS NORTE	2,012	20,000	7,298	17.3%	5
PERLAS SUR	2,012	20,000	6,690	16.8%	6
PLANETAS I	2,011	15,500	-1,557	10.3%	9
PLANETAS 2	2,014	7,826	2,642	17.5%	8
POTRERILLOS	2,014	8,445	2,118	15.5%	7
PRUDENCIA	2,011	194,780	-33,593	9.3%	9
REMIGIO ROJAS	2,013	19,290	-1,309	11.0%	8
RP490	2,013	45,000	-19,571	4.7%	14
SAN ANDRES	2,013	22,500	-2,397	10.3%	9
SAN LORENZO	2,014	25,900	-10,212	6.3%	12
SANTA MARIA 82	2,014	57,260	-18,038	7.4%	11
EL SINDIGO	2,013	12,144	2,074	13.3%	8
TABASARA II	2,016	80,070	-4,369	11.3%	8
TIZINGAL	2,013	11,600	3,878	16.6%	6
<u>TERMICOS</u>					
CB 250 a	2,018	412,500	-151,618	6.0%	12
CB 250 b	2,020	412,500	-155,671	6.0%	12
CB 250 c	2,022	412,500	-151,459	6.1%	12
CB 250 d	2,023	412,500	-152,627	6.0%	12
<u>ALTERNATIVOS</u>					
EOLICO I a	2,013	225,000	70,826	16.9%	5

En los anexos pertinentes se presentan los resultados por Proyecto.

CUADRO No. A6.11: Caso REGMHTCB11F. Resumen de los Análisis de Riesgos del Inversionista considerando una proyección de Combustible Alto


PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPN (k\$)	TIR	P/R AÑOS
<u>HIDROELECTRICOS</u>					
BARRO BLANCO	2015	97,997	-23,124	4.7%	18
BAJOS DE TOTUMA	2013	12,500	7,842	35.5%	3
BAITUN	2012	190,808	55,954	22.3%	4
BAJO FRIO	2013	165,000	-22,196	7.9%	14
BARTOLO	2014	37,000	5,084	17.5%	7
BAJO MINA	2011	150,000	3,043	12.8%	8
BONYIC	2013	75,120	25,461	21.7%	4
BURICA	2014	140,000	24,978	18.1%	8
CALDERA	2013	8,800	2,167	19.5%	5
CAÑAZAS	2014	14,850	3,512	20.3%	5
CHAN I (CHAN-75(EL GAVILAN))	2011	389,000	270,895	31.1%	2
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2016	550,000	73,458	16.2%	6
COCHEA	2012	36,000	16,181	29.3%	3
EL ALTO	2013	141,000	19,124	15.9%	7
EL FRAILE	2011	13,680	3,365	21.4%	4
GUALACA	2012	87,650	17,092	17.4%	5
LAGUNA	2014	24,500	6,745	21.4%	5
LA HUACA	2012	12,625	4007	24.2%	4
LAS CRUCES	2014	24,000	6,546	21.3%	5
LORENA	2011	117,560	42,347	24.4%	3
LOS ESTRECHOS	2014	27,000	692	12.8%	8
MENDRE 2	2012	20,010	8,597	26.3%	4
MONTE LIRIO	2013	123,960	10,882	14.5%	7
OJO DE AGUA	2014	16,418	4,639	20.8%	4
PANDO	2013	75,387	36,169	24.7%	4
PEDREGALITO	2011	40,000	17,673	31.7%	2
PEDREGAL 2	2011	28,600	7,503	20.0%	4
PERLAS NORTE	2012	20,000	11,933	32.6%	3
PERLAS SUR	2012	20,000	14,118	36.3%	3
PLANETAS I	2011	15,500	2,061	17.8%	5
PLANETAS 2	2014	7,826	3,106	18.7%	6
POTRERILLOS	2014	8,445	4,012	26.8%	4
PRUDENCIA	2011	194,780	16,919	15.1%	6
REMIGIO ROJAS	2013	19,290	5,509	21.0%	4
RP490	2013	45,000	-3,671	9.1%	10
SAN ANDRES	2013	22,500	1,829	14.6%	8
SAN LORENZO	2014	25,900	-4,043	7.6%	14
SANTA MARIA 2	2014	57,260	-4,634	9.9%	10
EL SINDIGO	2013	22,000	7,208	22.0%	5
TABASARA	2016	80,070	15,367	16.9%	6
TIZINGAL	2013	11,600	8,187	34.3%	3
<u>TERMICOS</u>					
CB 250 a	2018	412,500	-70,877	7.27%	14
CB 250 b	2020	412,500	-75,898	6.92%	14
CB 250 c	2022	412,500	-70,479	7.21%	14
CB 250 d	2,023	412,500	-71,929	7.1%	14
<u>ALTERNATIVOS</u>					
EOLICO I a	2013	225,000	104,826	26.9%	4

En los cuadros adjuntos se presentan los resultados por Proyecto.



CUADRO No. A6.12: Caso REGMHTCB11F. Resumen de los Análisis de Riesgo Económico de los Proyectos considerando una proyección de Combustible Alto

PROYECTOS	EN OPERACIÓN AÑO	INVERSION DIRECTA (k \$)	VPNE (k\$)	TIRE	P/R AÑOS
<u>HIDROELECTRICOS</u>					
BARRO BLANCO	2,015	97,997	-29,443	5.5%	14
BAJOS DE TOTUMA	2,013	12,500	14,155	22.8%	4
BAITUN	2,012	190,808	167,268	19.0%	5
BAJO FRIO	2,013	165,000	-21,007	8.1%	11
BARTOLO	2,014	37,000	17,031	15.1%	7
BAJO MINA	2,011	150,000	22,594	11.5%	9
BONYIC	2,013	75,120	67,581	18.7%	5
BURICA	2,014	140,000	82,049	16.9%	8
CALDERA	2,013	8,800	3,476	13.8%	7
CAÑAZAS	2,014	14,850	5,005	13.3%	8
CHAN 1 (CHAN-75(EL GAVILAN))	2,011	389,000	689,167	26.4%	3
CHAN 2 (CAUCHERO II (CHAN-140))	2,016	550,000	261,374	14.8%	7
COCHEA	2,012	36,000	36,183	21.4%	4
EL ALTO	2,013	141,000	65,064	14.3%	7
EL FRAILE	2,011	13,680	8,984	18.0%	5
GUALACA	2,012	87,650	54,093	15.9%	5
LAGUNA	2,014	24,500	10,305	14.2%	8
LA HUACA	2,012	12,625	6,167	15.4%	7
LAS CRUCES	2,014	24,000	9,976	14.1%	8
LORENA	2,011	117,560	80,539	20.1%	4
LOS ESTRECHOS	2,014	27,000	6,423	12.7%	11
MENDRE 2	2,012	20,010	20,393	21.0%	5
MONTE LIRIO	2,013	123,960	39,975	13.2%	8
OJO DE AGUA	2,014	16,418	13,642	20.7%	7
PANDO	2,013	75,387	90,060	20.8%	4
PEDREGALITO	2,011	40,000	41,253	23.5%	4
PEDREGAL 2	2,011	28,600	20,455	17.2%	5
PERLAS NORTE	2,012	20,000	27,311	25.0%	4
PERLAS SUR	2,012	20,000	26,250	23.9%	4
PLANETAS 1	2,011	15,500	5,593	14.5%	6
PLANETAS 2	2,014	7,826	8,530	22.2%	5
POTRERILLOS	2,014	8,445	9,699	21.8%	5
PRUDENCIA	2,011	194,780	59,206	13.2%	7
REMIGIO ROJAS	2,013	19,290	10,286	15.3%	7
RP490	2,013	45,000	-12,559	5.9%	13
SAN ANDRES	2,013	22,500	8,615	14.1%	8
SAN LORENZO	2,014	25,900	3,294	11.1%	9
SANTA MARIA 82	2,014	57,260	-28	9.5%	10
EL SINDIGO	2,013	22,000	17,872	18.1%	6
TABASARA	2,016	80,070	48,539	15.3%	7
TIZINGAL	2,013	11,600	15,377	23.2%	4
<u>TERMICOS</u>					
CB 250 a	2,018	412,500	8,681	9.7%	9
CB 250 b	2,020	412,500	959	9.5%	10
CB 250 c	2,022	412,500	7,759	9.7%	9
CB 250 d	2,023	412,500	432	9.5%	9
<u>ALTERNATIVOS</u>					
EOLICO I a	2,013	225,000	285,800	24.7%	4

En los cuadros adjuntos se presentan los resultados por Proyecto.