



CAPEX S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS
Al 31 de julio de 2020 presentados en miles de pesos y en forma comparativa**



INDICE

	Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados Intermedios
	Estados de Resultados Integrales Consolidados Condensados Intermedios
	Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio
	Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Condensados Intermedios
	Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios
1	- INFORMACIÓN GENERAL
2	- MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELÉCTRICO, GAS Y GLP
3	- BASES DE PRESENTACIÓN
4	- POLITICAS CONTABLES
5	- MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE
6	- ADMINISTRACION DE RIESGOS FINANCIEROS
7	- INFORMACION POR SEGMENTOS
8	- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO
9	- ACTIVO / PASIVO NETO POR IMPUESTO DIFERIDO
10	- INVERSIONES FINANCIERAS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN OTROS RESULTADOS INTEGRALES
11	- OTRAS CUENTAS POR COBRAR
12	- CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES
13	- EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO
14	- RESERVA POR REVALUACION DE ACTIVOS
15	- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES
16	- DEUDAS FINANCIERAS
17	- CONTINGENCIAS
18	- INGRESOS
19	- COSTO DE INGRESOS
20	- GASTOS DE COMERCIALIZACION
21	- GASTOS DE ADMINISTRACION
22	- OTROS (EGRESOS) / INGRESOS OPERATIVOS NETOS
23	- RESULTADOS FINANCIEROS
24	- PARTES RELACIONADAS DE LA SOCIEDAD
25	- PARTICIPACION EN CONSORCIOS – RESUMEN DE LA SITUACIÓN FINANCIERA
26	- HECHOS POSTERIORES

RESEÑA INFORMATIVA

INFORME DE REVISION SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

INFORME DE LA COMISION FISCALIZADORA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS



NOMENCLATURA

Monedas

<u>Términos</u>	<u>Definición</u>
\$	Peso
€	Euro
GBP	Libra esterlina
US\$	Dólar estadounidense

Glosario de términos

<u>Términos</u>	<u>Definición</u>
bbl	Barril
BTU	British thermal unit
CC	Ciclo combinado
CNV	Comisión Nacional de Valores
CSJN	Corte Suprema de Justicia de la Nación
CT ADC	Central térmica Agua del Cajón
CVP	Costo variable de producción
FACPCE	Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas
GWh	Gigawats por hora
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
km	Kilómetro
km ²	Kilómetro cuadrado
KW	Kilowat
LVFVD	Liquidación de venta con fecha de vencimiento a definir
m ³	Metro cúbico
MMBTU	Millones de british thermal unit
MEM	Mercado Eléctrico Mayorista
Mm ³	Miles de metros cúbicos
MMm ³	Millones de metros cúbicos
MMMm ³	Miles de millones de metros cúbicos
Mtn	Miles de toneladas
MW	Megawat
NCP ARG	Normas Contables Profesionales vigentes antes de las NIIF
NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
Nm ³	Metro cúbico normal
OyM	Operación y mantenimiento
PED	Parque Eólico Diadema
RECPAM	Resultado por exposición a los cambios del poder adquisitivo de la moneda
tn	Tonelada
V/N	Valor nominal
WTI	West Texas Intermediate



COMPOSICION DEL DIRECTORIO Y COMISION FISCALIZADORA

Presidente

Sr. Alejandro Götz

Vicepresidente

Sr. Pablo Alfredo Götz

Directores Titulares

Sr. Rafael Andrés Götz

Sra. Marilina Manteiga

Sr. Pablo Menéndez

Directores Suplentes

Sr. Ernesto Grandolini

Sr. Miguel Fernando Götz

Sr. Sebastián Götz

Síndicos Titulares

Sr. Norberto Luis Feoli

Sr. Edgardo Giudicessi

Sr. Mario Árraga Penido

Síndicos Suplentes

Sra. Claudia Marina Valongo

Sra. Andrea Mariana Casas

Sra. Claudia Angélica Briones



CAPEX S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de julio de 2020 presentados en forma comparativa

Ejercicio económico N° 33 iniciado el 1º de mayo de 2020

Domicilio legal de la Sociedad: Avenida Córdoba 948/950, piso 5, departamento C, Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Actividad principal de la Sociedad: Generación de energía eléctrica

N° de Registro en la Inspección General de Justicia: 1.507.527

Fecha del contrato social: 26 de diciembre de 1988

Fecha de la última inscripción en el Registro Público de Comercio:

- De la última modificación al estatuto: 30 de septiembre de 2005

Fecha en que se cumple el plazo de duración de la Sociedad: 26 de diciembre de 2087

Denominación de la sociedad controlante: Compañías Asociadas Petroleras Sociedad Anónima (C.A.P.S.A.)

Domicilio legal: Avenida Córdoba 948/950, piso 5, departamento C, Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Actividad principal: Explotación de hidrocarburos

Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio y los votos: 75,4 %

Composición del Capital

Clase de acciones	Suscripto, Integrado e Inscripto en el Registro Público de Comercio
	En miles de \$
179.802.282 acciones ordinarias clase "A" escriturales, de V/N \$ 1 cada una, con derecho a 1 voto por acción, las cuales están autorizadas a realizar oferta pública	179.802

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados Intermedios

Al 31 de julio de 2020 y 30 de abril de 2020

Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2020	30.04.2020
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedad, planta y equipo	8	31.433.628	32.877.515
Repuestos y materiales		1.229.956	1.142.465
Activo neto por impuesto diferido	9	158.077	137.401
Activo por derecho de uso		243.582	265.995
Inversiones financieras a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	10	9.886.435	9.634.094
Otras cuentas por cobrar	11	40.398	80.196
Total del activo no corriente		42.992.076	44.137.666
ACTIVO CORRIENTE			
Repuestos y materiales		359.067	329.136
Inventarios		98.997	345.031
Otras cuentas por cobrar	11	2.565.754	2.411.902
Cuentas por cobrar comerciales	12	1.435.444	1.679.809
Efectivo y equivalentes de efectivo	13	2.996.755	3.830.259
Total del activo corriente		7.456.017	8.596.137
Total del activo		50.448.093	52.733.803

Las notas 1 a 26 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli
Síndico Titular
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Götz
Presidente



Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados Intermedios

Al 31 de julio de 2020 y 30 de abril de 2020

Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2020	30.04.2020
PATRIMONIO Y PASIVO			
PATRIMONIO			
Capital social		179.802	179.802
Ajuste de capital		4.253.947	4.253.947
Prima de emisión		79.686	79.686
Ajuste prima de emisión		1.885.298	1.885.298
Reserva legal		370.124	370.124
Reserva facultativa		8.239.671	8.239.671
Reserva por inversiones a valor razonable		106.341	89.343
Reserva por revaluación de activos	14	2.558.295	3.021.022
Resultados no asignados		966.184	1.299.803
Total del patrimonio atribuible a los propietarios		18.639.348	19.418.696
Participación no controlada		138.275	139.384
Total del patrimonio		18.777.623	19.558.080
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Cuentas por pagar comerciales	15	1.145.185	2.617.723
Deudas financieras	16	21.943.015	21.760.581
Pasivo neto por impuesto diferido	9	734.720	1.400.947
Cargas fiscales		1.181.034	1.483.126
Provisiones y otros cargos		2.480	2.625
Total del pasivo no corriente		25.006.434	27.265.002
PASIVO CORRIENTE			
Cuentas por pagar comerciales	15	3.397.141	3.615.119
Deudas financieras	16	2.496.217	1.648.237
Remuneraciones y cargas sociales		153.454	372.346
Cargas fiscales		465.227	275.019
Otras deudas		151.997	-
Total del pasivo corriente		6.664.036	5.910.721
Total del pasivo		31.670.470	33.175.723
Total del patrimonio y del pasivo		50.448.093	52.733.803

Las notas 1 a 26 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli
Síndico Titular
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Götz
Presidente



Estados de Resultados Integrales Consolidados Condensados Intermedios
Correspondiente a los períodos de tres meses iniciados el 1 de mayo de 2020 y 2019 y
Finalizados el 31 de julio de 2020 y 2019
Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2020	31.07.2019
Ingresos	18	2.957.493	4.831.192
Costo de ingresos	19	(2.156.638)	(2.193.010)
Resultado bruto		800.855	2.638.182
Gastos preoperativos		-	(1.928)
Gastos de comercialización	20	(428.169)	(727.187)
Gastos de administración	21	(195.236)	(234.776)
Otros (egresos) / ingresos operativos netos	22	(278.798)	15.086
Resultado operativo		(101.348)	1.689.377
Ingresos financieros	23	1.086.436	120.762
Costos financieros	23	(2.495.019)	(231.895)
Otros resultados financieros		5.416	10.804
Otros resultados financieros RECPAM		734.795	329.551
Resultado antes de impuesto a las ganancias		(769.720)	1.918.599
Impuesto a las ganancias	9	420.598	(429.411)
Resultado neto del período		(349.122)	1.489.188
Conceptos que se reclasificarán posteriormente a resultados			
Otros resultados integrales por inversiones a valor razonable		16.998	-
Conceptos que no se reclasificarán posteriormente a resultados			
Otros resultados integrales	14	(448.333)	(872.884)
Resultado integral del período		(780.457)	616.304
Resultado neto del período atribuible a:			
Propietarios de la Sociedad		(352.808)	1.480.083
Participación no controlante		3.686	9.105
Resultado neto del período		(349.122)	1.489.188
Resultado Integral del período atribuible a:			
Propietarios de la Sociedad		(779.348)	614.437
Participación no controlante		(1.109)	1.867
Resultado integral del período		(780.457)	616.304
Resultado neto por acción básico y diluido atribuible a:			
- los propietarios de la Sociedad		(1,9622)	8,2317
Resultado integral por acción básico y diluido atribuible a:			
- los propietarios de la Sociedad		(4,3345)	3,4173

Las notas 1 a 26 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli
Síndico Titular
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Götz
Presidente



Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio

Correspondiente a los períodos de tres meses iniciados el 1 de mayo de 2020 y 2019 y finalizados el 31 de julio de 2020 y 2019
Expresado en miles de pesos

	Capital			Resultados acumulados					Total del patrimonio atribuible a los propietarios	Participación no controlada	Total del patrimonio	
	Acciones en circulación	Ajuste de capital	Prima de emisión	Ajuste de Prima de emisión	Ganancias reservadas			Otros resultados integrales acumulados				
					Reserva legal	Reserva facultativa ⁽¹⁾	Reserva por revaluación de activos ⁽²⁾	Reserva por inversiones a valor razonable				Resultados no asignados
Saldos al 30 de abril de 2019	179.802	4.253.947	79.686	1.885.298	102.289	3.150.805	2.045.671	-	9.621.276	21.318.774	132.770	21.451.544
Resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	(865.646)	-	1.480.083	614.437	1.867	616.304
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(105.916)	-	105.916	-	-	-
Saldos al 31 de julio de 2019	179.802	4.253.947	79.686	1.885.298	102.289	3.150.805	1.074.109	-	11.207.275	21.933.211	134.637	22.067.848
Asamblea General Ordinaria del 21 de agosto de 2019	-	-	-	-	267.835	5.088.866	4.264.574	-	(9.621.275)	-	-	-
Resultado integral del período de nueve meses	-	-	-	-	-	-	(2.112.201)	89.343	(491.657)	(2.514.515)	4.747	(2.509.768)
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(205.460)	-	205.460	-	-	-
Saldos al 30 de abril de 2020	179.802	4.253.947	79.686	1.885.298	370.124	8.239.671	3.021.022	89.343	1.299.803	19.418.696	139.384	19.558.080
Resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	(443.538)	16.998	(352.808)	(779.348)	(1.109)	(780.457)
Desafectación de Reserva por revaluación de activos	-	-	-	-	-	-	(19.189)	-	19.189	-	-	-
Saldos al 31 de julio de 2020	179.802	4.253.947	79.686	1.885.298	370.124	8.239.671	2.558.295	106.341	966.184	18.639.348	138.275	18.777.623

⁽¹⁾ Para distribución de dividendos y/o inversiones y/o cancelación de deuda y/o absorción de pérdidas

⁽²⁾ Generada por la revaluación de activos (ver Nota 14)

Las notas 1 a 26 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli
Síndico Titular
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Götz
Presidente



Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Condensados Intermedios
Correspondiente a los períodos de tres meses iniciados el 1 de mayo de 2020 y 2019 y
Finalizados el 31 de julio de 2020 y 2019
Expresado en miles de pesos

	Nota	31.07.2020	31.07.2019
Flujo de efectivo de las actividades operativas:			
Resultado integral del período		(780.457)	616.304
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo proveniente de las actividades operativas:			
Diferencia de cambio generada por el efectivo y equivalentes de efectivo		(211.455)	46.924
Impuesto a las ganancias		(420.598)	429.411
Intereses sobre deudas financieras devengados y otros	16	480.439	344.610
Diferencia de cambio generada por deudas financieras	16	1.721.017	(123.950)
Diferencia de cambio generada por colocaciones en inversiones financieras a costo amortizado no consideradas fondos RECPAM		(769.946)	-
		(504.850)	(217.199)
Diferencia de cambio por créditos con CAMMESA		(769)	(9.907)
Devengamiento de intereses de créditos y deudas	23	6.847	8.052
Depreciación de Propiedad, planta y equipo	8	991.787	727.866
Depreciación de activo por derecho de uso		22.413	15.460
Otros resultados integrales que se no reclasificarán posteriormente a resultados	14	448.333	872.884
Otros resultados integrales que se reclasificarán posteriormente a resultados		(16.998)	-
Recupero provisión planta de hidrógeno y oxígeno		(5.285)	(10.804)
Cambios netos en activos y pasivos operativos:			
Disminución de cuentas por cobrar comerciales		244.365	322.384
Aumento de otras cuentas por cobrar		(112.814)	(198.747)
Disminución / (Aumento) de inventarios		246.034	(327.148)
Aumento de repuestos y materiales		(117.422)	(39.430)
Disminución de cuentas por pagar comerciales		(1.793.398)	(1.141.164)
Disminución de remuneraciones y cargas sociales		(218.892)	(161.913)
Disminución de cargas fiscales		(226.143)	(442.105)
Aumento de otras deudas		151.997	64.506
Anticipos Impuesto a las ganancias pagado		(3.367)	-
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por las actividades operativas		(869.162)	776.034
Flujo de efectivo de las actividades de inversión			
Pagos efectuados por adquisiciones de propiedad, planta y equipo		(16.166)	(966.707)
Baja neta de propiedad, planta y equipo		-	5.519
Evolución de inversiones financieras no consideradas equivalente de efectivo		(28.965)	-
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión		(45.131)	(961.188)
Flujo de efectivo de las actividades de financiación			
Intereses pagados y otros	16	(817.760)	(705.998)
Deudas financieras canceladas netas	16	(663.714)	(19.696)
Pago alquiler		(27.896)	(10.279)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación		(1.509.370)	(735.973)
Disminución neta en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios		(2.423.663)	(921.127)
Diferencia de cambio generada por el efectivo y equivalentes de efectivo RECPAM generado por el efectivo y equivalentes de efectivo		211.455	(46.924)
Efectivo, equivalentes de efectivo y descubiertos bancarios al inicio del ejercicio		(210.967)	(1.018.802)
	13	3.830.259	13.459.692
Efectivo, equivalentes de efectivo y descubiertos bancarios al cierre del período	13	1.407.084	11.472.839

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli
Síndico Titular
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Götz
Presidente



Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)
Correspondiente a los períodos de tres meses iniciados el 1 de mayo de 2020 y 2019 y
Finalizados el 31 de julio de 2020 y 2019
Expresado en miles de pesos

Operaciones que no generan movimientos de efectivo

Información complementaria	31.07.2020	31.07.2019
Provisión por taponamiento de pozos	(33.370)	3.432
Adquisiciones en Propiedad, planta y equipo no abonadas	(90.090)	-

Las notas 1 a 26 que se acompañan forman parte integrante de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli
Síndico Titular
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 F° 212

Dr. Alejandro Götz
Presidente



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Al 31 de julio y 30 de abril de 2020, de corresponder

Expresadas en miles de pesos

NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL

Capex S.A. (en adelante, “la Sociedad”) y sus subsidiarias Servicios Buproneu S.A. (SEB), Hychico S.A. (Hychico) y E G WIND S.A. (E G WIND) (juntas, “el Grupo”) tienen como actividad principal la generación de energía eléctrica de fuente térmica y renovable, la producción de petróleo y gas, la prestación de servicios relacionados con el procesamiento y la separación de gases y la producción de hidrógeno y oxígeno.

La Sociedad inició sus operaciones en el segmento de exploración y producción de hidrocarburos en la Provincia de Neuquén a través de la explotación del yacimiento Agua del Cajón para luego expandir sus operaciones hacia el segmento de generación de energía eléctrica. Mediante la construcción y desarrollo de una Central Térmica de Ciclo Combinado de 672 MW de potencia instalada y una planta de GLP, ambas ubicadas en el yacimiento Agua del Cajón, integró verticalmente sus operaciones. Como parte de esta integración vertical el gas producido por el segmento de Hidrocarburos en el yacimiento Agua del Cajón es procesado en la planta de GLP para separar los fluidos líquidos del gas seco y utilizar este último como combustible en la Central Térmica para la producción de energía eléctrica. Posteriormente, a través de sus subsidiarias Hychico y EG WIND, la Sociedad comenzó a desarrollar proyectos de energías renovables incluyendo generación eólica y producción de hidrógeno y oxígeno. En el año 2017 la Sociedad comenzó un proceso de crecimiento que incluyó la expansión de su negocio de exploración y producción de Hidrocarburos mediante la compra de participaciones en diferentes áreas hidrocarburíferas que incluyen Loma Negra y La Yesera, ambas ubicadas en la Provincia de Río Negro; Parva Negra Oeste ubicada en la Provincia de Neuquén; y Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste ambas ubicadas en la Provincia de Chubut.

El resumen de los negocios en los cuales participa la Sociedad es el siguiente:

Área / Negocio	Provincia	% Participación directa e indirecta	Operador	Vencimiento	Tipo de concesión / actividad	Decreto
Agua del Cajón	Neuquén	100%	Capex	2052	Exploración y explotación O&G	Decreto 556/17 (última extensión del área)
Pampa del Castillo	Chubut	95%	Capex	2026	Explotación O&G	Decreto 31//18 y 512/18
Loma Negra	Río Negro	37,50%	Capex	2024	Explotación O&G	Decreto 1484/17
La Yesera	Río Negro	18,75%	Capex	2027	Explotación O&G	Decreto 1485/17
Bella Vista Oeste	Chubut	100%	Capex	2045	Explotación O&G	Decreto 14/20
Parva Negra Oeste	Neuquén	90%	Capex	2027	Exploración O&G	Decreto 2499/19 (aprobación contrato exploración)
CT ADC	Neuquén	100%	Capex	-	Generación Energía	-
GLP	Neuquén	95%	Servicios Buproneu	-	Procesamiento y Separación de gases líquidos derivados del gas	-
PED 1	Chubut	85,2046%	Hychico	-	Energía Eólica	-
PED 2	Chubut	99,25%	EG Wind	-	Energía Eólica	-
H&O	Chubut	85,2046%	Hychico	-	Energía renovable	-

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL (Cont.)

Impacto del Coronavirus, contexto macroeconómico, medidas del BCRA.

Impacto del Coronavirus

A la fecha de presentación de los presentes estados financieros sigue vigente el DNU Nro. 297/20 mediante el cual estableció el aislamiento social, preventivo y obligatorio desde el 20 de marzo de 2020 e implementó una serie de medidas tendientes a disminuir la circulación, permitiendo la misma sólo a aquellas personas vinculadas a la prestación de actividades esenciales.

La Sociedad y sus subsidiarias continúan operando con dotaciones mínimas en sus yacimientos bajo estrictos y precisos protocolos para evitar el contagio y la propagación de la enfermedad; en lo que se refiere a personal administrativo y de gestión, se continuó trabajando en forma remota. Las actividades de las sociedades se vieron levemente afectadas en lo que respecta al manejo de sus operaciones a pesar de las medidas de aislamiento. Sin embargo, la coyuntura nacional e internacional, consecuencia de la pandemia, llevaron a la Sociedad y sus subsidiarias a adecuar sus planes de inversión.

La Sociedad y sus subsidiarias continúan sosteniendo como principales objetivos preservar la seguridad y salud de su personal y mantener sus yacimientos operativos mediante la venta de su producción de crudo, gas, energía y LPG ya sea en el mercado local como internacional.

Si bien los resultados operativos del segmento de petróleo y gas se vieron afectados en el primer trimestre del ejercicio, como consecuencia principalmente de los precios de petróleo en el mercado internacional y los precios de gas subastados por CAMMESA, a partir de ciertas medidas de recorte en la oferta implementadas por la OPEP y el mayor nivel de apertura en las medidas de aislamiento de distintos países, se evidencia un sendero de recuperación en las cotizaciones del crudo y sus derivados. Respecto del precio del gas, el Gobierno Nacional continúa evaluando la implementación de un nuevo plan gas con precios sostenidos para la industria.

Por otra parte, los resultados operativos del segmento de energía se han visto afectados debido a que la Central Térmica Agua del Cajón ha operado, desde el mes de enero de 2020 hasta finales de julio de 2020, a ciclo abierto como consecuencia de la rotura de un transformador de la Turbina a Vapor 7 con la consiguiente disminución de la generación de energía. Adicionalmente, los resultados operativos de este segmento se vieron afectados por la disminución de la remuneración de la energía generada y la potencia, producto de la aplicación de la Res 31/20 que pesificó la tarifa de energía, desde el mes de febrero de 2020. Cabe destacar que aún continúa suspendido el mecanismo de ajuste automático para la remuneración spot establecido por la misma Res 31/20. A partir del mes de agosto 2020, la Central Térmica Agua del Cajón comenzó a operar nuevamente a ciclo combinado en razón de la reparación del siniestro del transformador de la turbina de vapor antes mencionado.

Por último, los resultados operativos del segmento de energías renovables fueron afectados como consecuencia del incendio ocurrido en el mes de marzo de 2020 en la Estación Transformadora Diadema que conecta a los PED I y II con el Sistema Argentino de Interconexión (SADI). Los parques habían quedado desconectados del mismo. Luego de las tareas de reparación llevadas a cabo, el 22 de mayo de 2020 ambos parques volvieron a despachar energía eléctrica al sistema.

El alcance final del brote del COVID-19 y su impacto en la economía del país es desconocido e imposible de predecir razonablemente. Sin embargo, si bien ha producido efectos significativos a corto plazo, no se prevé que los mismos afecten la continuidad de los negocios de la Sociedad y sus subsidiarias. Dada la solidez financiera actual del Grupo, se estima que el mismo podrá seguir haciendo frente a sus compromisos financieros de los próximos doce meses.

La Gerencia de la Sociedad y sus subsidiarias monitorea constantemente la situación, tomando las medidas que considera necesarias con el objetivo de asegurar la integridad sanitaria de su personal, mantener la operación de todos sus segmentos de negocio y preservar la situación financiera.

Contexto macroeconómico

En el mes de agosto de 2020 el Gobierno Nacional finalizó el proceso de renegociación de la deuda externa ante los acreedores internacionales, logrando reestructurar el 99% de la deuda bajo legislación extranjera. Adicionalmente, el Gobierno Nacional, una vez finalizado el canje de la deuda bajo legislación internacional, abocó sus esfuerzos a reestructurar la deuda bajo ley local. Dicho reestructuración culminó durante el mes de septiembre con una aceptación del 99%.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL (Cont.)

Es de esperar que en los próximos meses el Gobierno Nacional comience formalmente las negociaciones con el Fondo Monetario Internacional en relación con la deuda vigente de dicho organismo con el Estado Argentino.

Medidas del BCRA

Con fecha 15 de septiembre de 2020, a través de la Comunicación "A" 7106, el BCRA estableció nuevas regulaciones respecto de deudas financieras contraídas en el exterior. La normativa establece que aquellos que tengan programados pagos por vencimientos de capital, durante el período del 15 de octubre de 2020 al 31 de marzo de 2021, por las siguientes operaciones:

- a) Endeudamientos financieros con el exterior del sector privado no financiero con un acreedor que no sea una contraparte vinculada del deudor, o
- b) Endeudamientos financieros con el exterior por operaciones propias de las entidades, o
- c) Emisiones de títulos de deuda con registro público en el país denominados en moneda extranjera de clientes del sector privado o de las propias entidades, denominadas en moneda extranjera, deberán presentar ante el BCRA un plan de refinanciación en base a los siguientes criterios:
 - i) el monto neto por el cual se accederá al Mercado de Cambios en el plazo original no superará el 40% del monto de capital que vencía en ese período; y
 - ii) el resto del capital haya sido, como mínimo, refinanciado con un nuevo endeudamiento financiero cuya vida promedio sea de 2 años. Adicionalmente, a esta refinanciación otorgada, se computarán nuevos endeudamientos o nuevas emisiones que las entidades pudieran recibir.

Lo indicado precedentemente no será de aplicación cuando:

- i) se trate de endeudamientos con organismos internacionales o sus agencias asociadas o garantizados por los mismos.
- ii) se trate de endeudamientos otorgados al deudor por agencias oficiales de créditos o garantizados por los mismos.
- iii) el monto por el cual se accedería al mercado de cambios para la cancelación del capital de estos tipos de endeudamiento no superará el equivalente a US\$ 1.000.000 por mes calendario.

Esta normativa no tiene efecto sobre la Sociedad ya que la misma no posee vencimientos de capital de su deuda financiera con el exterior durante el período antes mencionado. Respecto de su subsidiaria Hychico, destacamos que no le es aplicable, ya que su endeudamiento con el exterior es con la Corporación Interamericana de Inversiones ("CII"), organismo multilateral de crédito, por el cual aplica el punto i) de la normativa.

NOTA 2 - MARCO REGULATORIO DE LOS SECTORES PETROLERO, ELÉCTRICO, GAS Y GLP

No hubo modificaciones en el marco regulatorio de los sectores petrolero, eléctrico, gas y GLP con respecto a lo manifestado en los Estados Financieros Consolidados por el ejercicio finalizado al 30 de abril de 2020.

NOTA 3 - BASES DE PRESENTACIÓN

La Comisión Nacional de Valores (CNV), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de la Resolución Técnica N° 26 y sus modificatorias de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, que adoptan las NIIF, emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N°17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

Los presentes estados financieros están expresados en miles de pesos sin centavos, excepto que se indique en forma expresa alguna situación diferente. Los mismos han sido preparados en moneda homogénea al cierre del período, modificado por la medición de ciertos activos y pasivos financieros y no financieros a valor razonable.

La información incluida en los estados financieros es expresada en la moneda funcional y de presentación de la Sociedad, la cual es la moneda del entorno económico principal en el que opera la entidad. La moneda funcional es el peso argentino, la cual es coincidente con la moneda de presentación de los estados financieros

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 3 - BASES DE PRESENTACIÓN (Cont.)

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad, por el período de tres meses finalizado el 31 de julio de 2020, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34).

La presente información financiera condensada intermedia debe ser leída conjuntamente con los estados financieros consolidados de la Sociedad al 30 de abril de 2020.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios correspondientes a los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio de 2020 y 2019 no han sido auditados. La Gerencia del Grupo estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados de cada período. Los resultados de los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio de 2020 y 2019 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados del Grupo por los ejercicios completos.

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 28 de septiembre de 2020. Dicho Directorio se celebró a distancia durante la emergencia sanitaria en concordancia con la Res Gen N° 830/2020 emitida por la CNV.

Adicionalmente, la Sociedad ha hecho uso de la ampliación de plazos para la presentación ante la CNV, tal cual se encuentra previsto en la Res Gen N° 851/2020. En función del impacto del coronavirus en las operaciones de la Sociedad, a la fecha los presentes estados financieros se encuentran pendientes de transcripción al Libro Inventario y Balances.

Información comparativa

Los saldos al 30 de abril de 2020 y por el período de tres meses finalizado el 31 de julio de 2019, que se exponen en los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios a efectos comparativos, surgen de los estados financieros a dichas fechas luego de su reexpresión. Ciertas reclasificaciones no significativas han sido efectuadas sobre las cifras correspondientes a los estados financieros presentados en forma comparativa a efectos de mantener la consistencia en la exposición con las cifras del presente período.

Las actividades del Grupo no están sujetas a cambios significativos de estacionalidad en el caso del petróleo, mientras que en el gas natural y energía eléctrica la demanda es estacional por naturaleza, con fluctuaciones significativas entre invierno y verano. La menor demanda de gas en verano motiva que los precios del gas sean inferiores a los observados durante los meses de invierno; en consecuencia, las operaciones de la Sociedad podrían estar sujetas a fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de gas, mientras que el precio de energía está fijado por la Res SEN 31/2020.

Depósito de documentación contable y societaria

Con fecha 14 de agosto de 2014, la CNV emitió la Resolución General N° 629 mediante la cual impone modificaciones a sus normas en materia de guarda y conservación de libros societarios, libros contables y documentación comercial. En tal sentido, se informa que la Sociedad y sus subsidiarias poseen la guarda de papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, así como sus libros societarios (conforme fuera informado a la CNV por nota el 3 de septiembre de 2019), en su sede administrativa sita en Carlos F. Melo 630, Localidad de Vicente López, Provincia de Buenos Aires.

Asimismo, se encuentra a disposición en el domicilio legal, el detalle de la documentación y de los libros societarios dados en guarda.

Consideración de los efectos de la inflación

Los estados financieros han sido expresados en términos de la unidad de medida corriente al 31 de julio de 2020 de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias", utilizando los índices establecidos por la FACPCE, con base en los índices de precios publicados por el INDEC, o una estimación de éstos cuando, al momento de preparar la información, los mismos no estuvieran disponibles. El índice al 31 de julio de 2020 fue de 328,2014 con una inflación trimestral de 5,8%.

NOTA 4 - POLITICAS CONTABLES

Las políticas contables adoptadas para estos estados financieros consolidados condensados intermedios son consistentes con las utilizadas en los estados financieros consolidados por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2020.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 4 - POLITICAS CONTABLES (Cont.)

4.1 Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones obligatorias para ejercicios iniciados el 1 de mayo de 2020 y no adoptadas anticipadamente

La Gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas y concluyó que las mismas no son relevantes para el Grupo.

4.2 Estimaciones

La preparación de los estados financieros consolidados condensados intermedios requiere que la Gerencia del Grupo realice estimaciones y evaluaciones acerca del futuro, aplique juicios críticos y establezca premisas que afecten a la aplicación de las políticas contables y a los montos de activos y pasivos, e ingresos y egresos informados. En la preparación de estos estados financieros consolidados condensados intermedios, los juicios críticos efectuados por la Gerencia al aplicar las políticas contables de la Sociedad y las fuentes de información utilizadas para las estimaciones respectivas son las mismas que fueron aplicadas en los estados financieros por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2020. Estas estimaciones y juicios son evaluados continuamente y están basados en experiencias pasadas y otros factores que son razonables bajo las circunstancias existentes. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios

NOTA 5 - MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

La NIIF 13 requiere, para los instrumentos financieros que se valúan a valor razonable, una revelación del valor razonable por nivel. El Grupo clasifica las mediciones a valor razonable de los instrumentos financieros utilizando una jerarquía de valor razonable, la cual refleja la relevancia de las variables utilizadas para llevar a cabo dichas mediciones. La jerarquía de valor razonable tiene los siguientes niveles:

- Nivel 1: precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos distintos a precios de cotización incluidos en el nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios).
- Nivel 3: datos sobre el activo o el pasivo que no están basados en datos observables en el mercado (es decir, información no observable).

El siguiente cuadro presenta los activos financieros medidos a su valor razonable al 31 de julio de 2020 y al 30 de abril de 2020. La Sociedad no posee pasivos financieros medidos a su valor razonable

	31.07.2020		30.04.2020	
	Nivel 1	Total	Nivel 1	Total
Activos				
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados				
Fondos comunes de inversión	2.429.218	2.429.218	1.437.358	1.437.358
Activos financieros a valor razonable con cambios en otros resultados integrales				
Títulos públicos	9.886.435	9.886.435	9.634.094	9.634.094

Al 31 de julio de 2020 no hubo transferencias entre niveles durante el período, ni tampoco se han producido cambios en la forma de determinar el valor razonable de activos y pasivos financieros.

Las técnicas de valuación específicas utilizadas para determinar los valores razonables incluyen:

- Precios de cotización en mercados activos para instrumentos similares. Estos valores están incluidos en el nivel 1.
- Los valores razonables para los instrumentos financieros de cobertura se determinan utilizando modelos de precios específicos que son observables en el mercado o pueden ser derivados de o corroborados por datos observables. El valor razonable de los contratos de cobertura se calcula como el valor presente neto de los flujos de fondos futuros estimados, basados en el precio de cotización futuro en mercados activos. Estos valores están incluidos en el nivel 2.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 5 - MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE (Cont.)

- Los valores razonables para los restantes instrumentos financieros se determinan utilizando valores descontados de flujos de fondos. Estos valores están incluidos en el nivel 3.

NOTA 6 - ADMINISTRACION DE RIESGOS FINANCIEROS

Las actividades del Grupo exponen a la misma a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo por tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de créditos y riesgo de liquidez.

No se registraron cambios significativos en las políticas de gestión de riesgos desde el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2020

NOTA 7 – INFORMACION POR SEGMENTOS

El Directorio ha determinado los segmentos operativos basándose en los informes que revisa y que se utilizan para la toma de decisiones estratégicas.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos. El Directorio del Grupo junto con los gerentes de primera línea son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos.

La información de gestión que se utiliza en la toma de decisiones se elabora en forma mensual y contiene la siguiente apertura de segmentos del Grupo:

- 1) la exploración, producción y comercialización de petróleo y gas ("Petróleo y gas"),
- 2) la generación de energía eléctrica ("Energía ADC"),
- 3) la producción y venta de líquidos derivados del gas ("GLP"),
- 4) la generación de energía eléctrica eólica ("Energía PED"),
- 5) la generación de energía eléctrica con hidrógeno ("Energía HIDROGENO") y
- 6) la producción y venta de oxígeno ("Oxígeno").

Dentro de esta apertura por segmentos, los ingresos recibidos de CAMMESA al 31 de julio de 2020, los cuales ascienden a \$ 833,7 millones, se distribuyen en:

- 1) Ingresos de gas por \$ 437,3 millones: corresponde a los pagos recibidos de CAMMESA en concepto de Reconocimiento Combustibles Propios, cuya remuneración está fijada en dólares y asociada a la evolución del precio de gas para centrales de generación, y
- 2) Ingresos de energía eléctrica por \$ 396,4 millones: corresponde a la remuneración específica por generación.

A continuación se expone la información por segmentos:

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 7 – INFORMACION POR SEGMENTOS (Cont.)

	31.07.2020						
	Petróleo y gas	Energía ADC	GLP	Energía PED	Energía HIDROGENO	Oxígeno	Total
Ingresos	1.936.611	833.758	78.975	101.643	4.516	1.990	2.957.493
Reclasificación entre segmentos	418.032	(437.319)	19.287	-	-	-	-
Ingresos por segmento	2.354.643	396.439	98.262	101.643	4.516	1.990	2.957.493
Participación por segmento sobre Ingresos	79,62%	13,40%	3,32%	3,44%	0,15%	0,07%	100,00%
Costo de ingresos	(1.836.247)	(223.287)	(26.609)	(56.158)	(10.232)	(4.105)	(2.156.638)
Resultado bruto	518.396	173.152	71.653	45.485	(5.716)	(2.115)	800.855
Participación por segmento sobre Resultado bruto	64,73%	21,62%	8,95%	5,68%	(0,71%)	(0,27%)	100,00%
Gastos de comercialización	(367.746)	(40.558)	(19.313)	(323)	(164)	(65)	(428.169)
Gastos de administración	(125.764)	(57.169)	(8.631)	(2.948)	(517)	(207)	(195.236)
Otros egresos operativos netos	(277.260)	(1.324)	(214)	-	-	-	(278.798)
Resultado operativo	(252.374)	74.101	43.495	42.214	(6.397)	(2.387)	(101.348)
Ingresos financieros							1.086.436
Costos financieros							(2.495.019)
Otros resultados financieros							5.416
Otros resultados financieros RECPAM							734.795
Resultado antes de impuesto a las ganancias							(769.720)
Impuesto a las ganancias							420.598
Resultado neto del período							(349.122)
Otros resultados integrales ⁽¹⁾							(431.335)
Resultado integral del período							(780.457)
Depreciaciones							
En Costo de ingresos	(833.769)	(105.328)	(8.436)	(40.808)	(3.772)	(1.512)	(993.625)
En Gastos de administración	(13.986)	(6.020)	(570)	-	-	-	(20.576)
Total	(847.755)	(111.348)	(9.006)	(40.808)	(3.772)	(1.512)	(1.014.201)

⁽¹⁾ Sin imputación futura a resultados

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 7 – INFORMACION POR SEGMENTOS (Cont.)

	31.07.2019						
	Petróleo y gas	Energía ADC	GLP	Energía PED	Energía HIDROGENO	Oxígeno	Total
Ingresos	1.930.793	2.667.451	170.889	53.579	6.321	2.159	4.831.192
Reclasificación entre segmentos	1.483.303	(1.489.836)	6.533	-	-	-	-
Ingresos por segmento	3.414.096	1.177.615	177.422	53.579	6.321	2.159	4.831.192
Participación por segmento sobre Ingresos	70,67%	24,38%	3,67%	1,11%	0,13%	0,04%	100%
Costo de ingresos	(1.706.504)	(419.260)	(35.355)	(18.119)	(10.555)	(3.217)	(2.193.010)
Resultado bruto	1.707.592	758.355	142.067	35.460	(4.234)	(1.058)	2.638.182
Participación por segmento sobre Resultado bruto	64,73%	28,75%	5,39%	1,34%	(0,16%)	(0,05%)	100%
Gastos preoperativos	-	-	-	(1.928)	-	-	(1.928)
Gastos de comercialización	(604.406)	(114.105)	(6.993)	(456)	(736)	(491)	(727.187)
Gastos de administración	(147.699)	(68.803)	(13.924)	(1.177)	(1.903)	(1.270)	(234.776)
Otros ingresos operativos netos	10.674	4.161	251	-	-	-	15.086
Resultado operativo	966.161	579.608	121.401	31.899	(6.873)	(2.819)	1.689.377
Ingresos financieros							120.762
Costos financieros							(231.895)
Otros resultados financieros							10.804
Otros resultados financieros RECPAM							329.551
Resultado antes del impuesto a las ganancias							1.918.599
Impuesto a las ganancias							(429.411)
Resultado neto del período							1.489.188
Otros resultados integrales ⁽¹⁾							(872.884)
Resultado integral del período							616.304
Depreciaciones							
En Costo de ingresos	(418.164)	(276.546)	(17.239)	(11.324)	(5.041)	(246)	(728.560)
En Gastos de administración	(5.980)	(8.257)	(530)	-	-	-	(14.767)
Total	(424.144)	(284.803)	(17.769)	(11.324)	(5.041)	(246)	(743.327)

(1) Sin imputación futura a resultados

El Grupo realizó ventas a clientes del exterior en el período finalizado el 31 de julio de 2020 y 2019. El Grupo no es titular de activos que no sean instrumentos financieros fuera del país.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 8 - PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de origen				
	Al inicio del ejercicio	Altas	Obras en curso finalizadas	Disminución revalúo técnico	Al cierre del período / ejercicio
Activos de exploración O&G	401.097	1.559	-	-	402.656
Activos de explotación O&G					
Agua del Cajón	29.221.156	35.165	51.638	-	29.307.959
Desvalorizaciones ADC	-	-	-	-	-
Bella Vista Oeste	673.111	-	-	-	673.111
Loma Negra y La Yesera	2.027.425	1.174	-	-	2.028.599
Pampa del Castillo	5.490.829	2.960	25.597	-	5.519.386
Obras en Curso O&G					
Agua del Cajón	370.861	(4.577)	(51.638)	-	314.646
Bella Vista Oeste	112.619	351	-	-	112.970
Loma Negra y La Yesera	127.269	1.790	-	-	129.059
Pampa del Castillo	531.840	30.891	(25.597)	-	537.134
CT ADC	25.856.036	48.223	-	(476.496)	25.427.763
Energía Eólica	12.521	-	-	-	12.521
Terrenos, edificios y otros	1.287.083	21.357	-	(55.564)	1.252.876
Planta de GLP – Agua del Cajón	2.815.259	-	-	(34.321)	2.780.938
Parque Eólico Diadema (PED)	1.008.066	-	-	(30.630)	977.436
Parque Eólico Diadema (PED II)	2.309.831	733	-	-	2.310.564
Planta de Hidrógeno y Oxígeno	413.425	-	-	-	413.425
Desvalorización Planta de Hidrógeno y Oxígeno	-	-	-	-	-
Total al 31 de julio de 2020	72.658.428	139.626	-	(597.011)	72.201.043
Total al 30 de abril de 2020	69.975.835	6.648.368	-	(3.965.775)	72.658.428

Concepto	Depreciaciones			Desvalorizaciones	Neto resultante al 31.07.2020	Neto resultante al 30.04.2020
	Al inicio del ejercicio	Del período /ejercicio	Acumuladas al cierre del período / ejercicio			
Activos de exploración O&G	-	-	-	-	402.656	401.097
Activos de explotación O&G						
Agua del Cajón	15.761.147	428.986	16.190.133	-	13.117.826	13.460.009
Desvalorización ADC	-	-	-	(1.918.997)	(1.918.997)	(1.918.997)
Bella Vista Oeste	25.798	34.666	60.464	-	612.647	647.313
Loma Negra y La Yesera	654.292	131.947	786.239	-	1.242.360	1.373.133
Pampa del Castillo	1.098.925	232.044	1.330.969	-	4.188.417	4.391.904
Obras en Curso O&G						
Agua del Cajón	-	-	-	-	314.646	370.861
Bella Vista Oeste	-	-	-	-	112.970	112.619
Loma Negra y La Yesera	-	-	-	-	129.059	127.269
Pampa del Castillo	-	-	-	-	537.134	531.840
CT ADC	16.884.439	105.329	16.989.768	-	8.437.995	8.971.597
Energía Eólica	-	-	-	-	12.521	12.521
Terrenos, edificios y otros	218.721	4.288	223.009	-	1.029.867	1.068.362
Planta de GLP – Agua del Cajón	2.292.870	8.433	2.301.303	-	479.635	522.389
Parque Eólico Diadema (PED)	440.169	11.931	452.100	-	525.336	567.897
Parque Eólico Diadema (PED II)	72.130	28.878	101.008	-	2.209.556	2.237.701
Planta de Hidrógeno y Oxígeno	187.895	5.285	193.180	-	220.245	225.530
Desvalorización Planta de Hidrógeno y Oxígeno	-	-	-	(220.245)	(220.245)	(225.530)
Total al 31 de julio de 2020	37.636.386	991.787	38.628.173	(2.139.242)	31.433.628	-
Total al 30 de abril de 2020	33.616.792	4.019.594	37.636.386	(2.144.527)	-	32.877.515

Del cargo por depreciaciones de los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio de 2020 y 2019, \$ 987.500 y \$ 723.379 respectivamente, se imputaron a Costo de ventas y \$ 4.288 y \$ 4.488, respectivamente, a Gastos de administración.

No existieron transferencias entre los niveles 1, 2 y 3 durante el presente período.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 8 - PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO (Cont.)

A continuación se detalla el revalúo por grupo de bienes:

	Neto resultante a valor de costo al 30.04.2020	Altas / Bajas / Provisiones del período – neto	Depreciación del período a valor de costo	Valor residual a valor de costo al 31.07.2020
CT ADC	5.503.485	48.222	(87.577)	5.464.130
Edificio y terreno Neuquén	411.476	-	(589)	410.887
Planta de GLP	337.271	-	(2.648)	334.623
PED	361.571	-	(7.446)	354.125
Resto de los bienes	21.793.911	96.689	(865.162)	21.025.438
Total	28.407.714	144.911	(963.422)	27.589.203

	Valor residual de revalúo al 30.04.2020	Disminución del período – revalúo	Depreciación del período - revalúo	Valor residual de revalúo al 31.07.2020	Neto resultante al 31.07.2020
CT ADC	3.468.112	(476.496)	(17.751)	2.973.865	8.437.995
Edificio y terreno Neuquén	610.245	(55.564)	(344)	554.337	965.224
Planta de GLP	185.118	(34.321)	(5.785)	145.012	479.635
PED	206.326	(30.630)	(4.485)	171.211	525.336
Resto de los bienes	-	-	-	-	21.025.438
Total	4.469.801	(597.011)	(28.365)	3.844.425	31.433.628

Al 31 de julio de 2020 el Grupo ha efectuado la comparación entre los valores recuperables de sus activos fijos con sus valores contables, concluyendo que estos últimos no superan su valor recuperable.

NOTA 9 - ACTIVO / PASIVO NETO POR IMPUESTO DIFERIDO

El movimiento de los activos y pasivos por impuesto diferido, sin considerar la compensación de saldos referidos a la misma autoridad fiscal, es el siguiente:

- Activos diferidos:

	Quebrantos	Activo por ajuste por inflación impositivo	Cuentas por pagar comerciales	Inversiones financieras a costo amortizado	Total
Saldo al 30 de abril de 2020	946.344	13.159	62.651	(6.619)	1.015.535
Cargo a resultados	388.216	-	4.162	23.125	415.503
Cargo otros resultados integrales	-	-	-	(7.285)	(7.285)
Saldo al 31 de julio de 2020	1.334.560	13.159	66.813	9.221	1.423.753

- Pasivos diferidos:

	Propiedad, planta y equipo	Otras cuentas por cobrar	Deudas financieras	Provisiones y otros	Total
Saldo al 30 de abril de 2020	(1.932.140)	(319.321)	(28.945)	1.325	(2.279.081)
Cargo a resultados	84.261	129.686	(2.357)	(81.583)	130.007
Cargo otros resultados integrales	148.678	-	-	-	148.678
Saldo al 31 de julio de 2020	(1.699.201)	(189.635)	(31.302)	(80.258)	(2.000.396)

Los quebrantos impositivos vigentes al 31 de julio de 2020 de E G WIND por \$ 190.889 podrán ser aplicados contra futuros ingresos gravados originados dentro de los diez años desde su generación; los mismos empiezan a prescribir a partir del ejercicio a finalizar el 30 de abril de 2028.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 9 - ACTIVO / PASIVO NETO POR IMPUESTO DIFERIDO (Cont.)

A los fines de determinar el resultado neto imponible al cierre del presente período, se incorporó al resultado impositivo, el ajuste por inflación determinado de acuerdo con los artículos N° 95 a N° 98 de la ley del impuesto a las ganancias, en razón de que se estima que la variación del Índice de Precios al Consumidor Nivel General (IPC) al 30 de abril de 2021 alcanzará el 15%. Asimismo, la ley de impuesto a las ganancias establece el diferimiento del cargo generado por el ajuste por inflación impositivo en tres períodos fiscales relacionado con el ejercicio al 30 de abril de 2019 y seis períodos fiscales relacionado con el período al 31 de julio de 2020 y el ejercicio al 30 de abril de 2020. Dicho ajuste generó una pérdida en el resultado del período por \$ 223,4 millones, exponiendo el pasivo en la línea de cargas fiscales.

La apertura del impuesto a las ganancias imputado a resultados es la siguiente:

	31.07.2020	31.07.2019
Impuesto determinado del período	(16.163)	(337.418)
Ajuste por inflación impositivo Art 95	(108.749)	(108.577)
Cargo por impuesto diferido	545.510	16.584
Total impuesto cargado a resultados	420.598	(429.411)

NOTA 10 - INVERSIONES FINANCIERAS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN OTROS RESULTADOS INTEGRALES

	31.07.2020	30.04.2020
No corriente		
En moneda extranjera		
Títulos públicos	9.886.435	9.634.094
Total	9.886.435	9.634.094

NOTA 11 – OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	31.07.2020	30.04.2020
No corriente		
En moneda nacional		
Impuesto a los ingresos brutos	-	1.673
Impuesto al valor agregado	28.108	29.155
Impuesto a las ganancias	10.711	13.159
Otros créditos impositivos	1.579	-
En moneda extranjera		
Créditos a recuperar	-	36.209
Total	40.398	80.196

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 11 – OTRAS CUENTAS POR COBRAR (Cont.)

	31.07.2020	30.04.2020
Corriente		
En moneda nacional		
Anticipos varios	37.618	21.486
Impuesto a los ingresos brutos	26.855	34.404
Impuesto al valor agregado	327.050	341.661
Impuesto a las ganancias	369.739	353.617
Otros créditos impositivos	155.818	120.006
Seguros a devengar	66.096	90.564
Gastos a devengar	29.227	4.055
Cesión de derechos CMMESA	779	1.609
Créditos Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 24.b))	6.187	5.561
Acuerdo de abastecimiento de gas propano para redes a cobrar	40.401	39.198
Fondo fiduciario de gas a recuperar	13.904	22.196
Programa estímulo de gas no convencional	1.189.681	1.120.943
Diversos	4.297	4.062
En moneda extranjera		
Créditos a recuperar	37.028	-
Anticipos varios	25.754	48.268
Acreencias con CMMESA	5.470	5.349
Créditos a recuperar con Petrominera	216.695	186.653
Diversos	13.155	12.270
Total	2.565.754	2.411.902

El valor razonable de otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor en libros.

NOTA 12 - CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

	31.07.2020	30.04.2020
No corriente		
En moneda nacional		
Deudores incobrables	2.627	2.780
Menos: Provisión deudores incobrables	(2.627)	(2.780)
Total	-	-
Corriente		
En moneda nacional		
Por venta de petróleo y otros	144.359	133.848
Por venta de energía y otros	843.560	1.194.715
Créditos Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 24.b))	37.434	39.913
En moneda extranjera		
Por venta de petróleo y otros	393.209	301.389
Por venta de energía	12.551	92
Créditos Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 24.b))	4.331	9.852
Total	1.435.444	1.679.809

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 13 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	31.07.2020	30.04.2020
Corriente		
En moneda nacional		
Caja	1.605	115
Bancos	85.185	322.805
Inversiones financieras a valor razonable	86.977	1.034.496
Inversiones financieras a costo amortizado	36.467	-
En moneda extranjera		
Caja	636	601
Bancos	104.945	2.063.124
Inversiones financieras a costo amortizado	338.699	6.256
Inversiones financieras a valor razonable	2.342.241	402.862
Total	2.996.755	3.830.259

A efectos del estado de flujos de efectivo se incluyen el efectivo y equivalentes de efectivo:

	31.07.2020	31.07.2019
Caja, bancos y valores a depositar	192.371	538.363
Inversiones financieras a valor razonable	2.429.218	9.695.961
Inversiones financieras a costo amortizado	375.166	1.238.515
Adelantos en cuenta corriente	(1.589.671)	-
Total	1.407.084	11.472.839

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 14 – RESERVA POR REVALUACIÓN DE ACTIVOS

A continuación se detalla la evolución y composición de la Reserva por revaluación de activos:

	CT ADC	Planta GLP	PED	Edificio y Terreno Neuquén	Total	Atribuible a la Sociedad	Atribuible a la Participación minoritaria
Saldo al 30 de abril de 2019	1.490.245	178.330	148.938	259.443	2.076.956	2.045.671	31.285
Disminución reserva	(990.538)	(45.321)	(44.293)	(83.486)	(1.163.638)	(1.154.194)	(9.444)
Impuesto diferido	247.634	11.329	10.920	20.871	290.754	288.548	2.206
Total Otros resultados integrales	(742.904)	(33.992)	(33.373)	(62.615)	(872.884)	(865.646)	(7.238)
Desafectación por amortización del período ⁽¹⁾	(140.919)	(6.326)	(2.756)	0	(150.001)	(149.797)	(204)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	42.276	1.336	395	0	44.007	43.881	126
Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(98.643)	(4.990)	(2.361)	0	(105.994)	(105.916)	(78)
Saldo al 31 de julio de 2019	648.698	139.348	113.204	196.828	1.098.078	1.074.109	23.969
Distribución Asamblea General Ordinaria del 21 de agosto de 2019	3.855.680	1.461	-	407.506	4.264.647	4.264.574	73
(Disminución) / incremento por revaluación	(2.852.116)	17.353	67.365	(35.297)	(2.802.695)	(2.813.680)	10.985
Impuesto diferido	713.028	(5.670)	(17.640)	8.828	698.546	701.479	(2.933)
Total Otros resultados integrales	(2.139.088)	11.683	49.725	(26.469)	(2.104.149)	(2.112.201)	8.052
Desafectación por amortización del período ⁽¹⁾	(265.066)	(20.309)	(12.551)	-	(297.926)	(295.026)	(2.900)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	79.518	6.656	4.383	-	90.557	89.566	991
Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(185.548)	(13.653)	(8.168)	-	(207.369)	(205.460)	(1.909)
Saldo al 30 de abril de 2020	2.179.742	138.839	154.761	577.865	3.051.207	3.021.022	30.185
Disminución reserva	(476.496)	(34.321)	(30.630)	(55.564)	(597.011)	(590.762)	(6.249)
Impuesto diferido	119.126	8.291	7.372	13.889	148.678	147.224	1.454
Total Otros resultados integrales	(357.370)	(26.030)	(23.258)	(41.675)	(448.333)	(443.538)	(4.795)
Desafectación por amortización del período ⁽¹⁾	(17.751)	(5.785)	(4.498)	(344)	(28.378)	(27.413)	(965)
Desafectación por impuesto diferido ⁽¹⁾	5.325	1.736	1.350	103	8.514	8.224	290
Subtotal Desafectación de la Reserva por revaluación de activos ⁽¹⁾	(12.426)	(4.049)	(3.148)	(241)	(19.864)	(19.189)	(675)
Saldo al 31 de julio de 2020	1.809.946	108.760	128.355	535.949	2.583.010	2.558.295	24.715

⁽¹⁾ Se imputa a resultados acumulados

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 15 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES

	31.07.2020	30.04.2020
No corriente		
En moneda nacional		
Provisiones varias	915.173	879.966
En moneda extranjera		
Proveedores	-	415.025
Deuda por arrendamiento	149.756	145.928
Provisiones varias	80.256	1.176.804
Total	1.145.185	2.617.723
Corriente		
En moneda nacional		
Proveedores	888.188	1.546.183
Proveedores Soc. Art. 33 – Ley 19.550 (Nota 24.b))	6	6
Provisiones varias	305.008	213.543
En moneda extranjera		
Proveedores	1.106.997	1.678.476
Deuda por arrendamiento	97.316	106.381
Provisiones varias	999.626	70.530
Total	3.397.141	3.615.119

El importe en libros de las cuentas por pagar comerciales se aproxima a su valor razonable.

NOTA 16 - DEUDAS FINANCIERAS

	31.07.2020	30.04.2020
No corriente		
En moneda nacional		
Comisiones y gastos a devengar	(76.874)	(80.371)
Bancarias	266.720	564.452
En moneda extranjera		
Bancarias	57.169	55.672
Obligaciones Negociables	21.696.000	21.220.828
Total	21.943.015	21.760.581
Corriente		
En moneda nacional		
Comisiones y gastos a devengar	(23.461)	(23.986)
Adelantos en cuenta corriente	1.589.671	-
Bancarias	556.322	305.162
En moneda extranjera		
Bancarias	58.792	694.332
Obligaciones Negociables	314.893	672.729
Total	2.496.217	1.648.237

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 16 - DEUDAS FINANCIERAS (Cont.)

La evolución de los préstamos es la siguiente:

	31.07.2020	31.07.2019
Saldo al inicio	23.408.818	21.182.861
RECPAM	(1.279.239)	(1.551.858)
Adelantos en cuenta corriente	1.589.671	-
Devengamientos:		
Interés devengado	476.051	339.584
Comisiones y gastos devengados	4.388	5.026
Diferencia de cambio generada por deudas en moneda extranjera	1.721.017	(123.950)
Pagos:		
Intereses	(817.760)	(705.998)
Capital	(663.714)	(19.696)
Saldo al cierre	24.439.232	19.125.969

Al momento de la emisión la Clase 2 de las Obligaciones Negociables ha sido calificada internacionalmente por las calificadoras de riesgo Fitch en "B+/RR3" y Standard & Poor's en "B" y localmente por Fitch en "A" y Standard & Poor's en "raA+". A la fecha de emisión de los presentes estados financieros tienen una calificación internacional de "CCC+/RR4" y "CCC+" por parte de Fitch y Standard & Poor's, respectivamente y una calificación local de "A" y "raBBB-", por parte de Fitch y Standard & Poor's, respectivamente

El valor razonable de las obligaciones negociables al 31 de julio de 2020 y 30 de abril de 2020 asciende a \$ 17.480 y \$ 14.134 millones, respectivamente, valuados según método de valuación nivel 1.

El importe en libros del resto de las deudas financieras corrientes y no corrientes se aproxima a su valor razonable.

NOTA 17 - CONTINGENCIAS

No hubo modificaciones significativas en las contingencias del Grupo con respecto a lo manifestado en los estados financieros consolidados por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2020.

NOTA 18 - INGRESOS

	31.07.2020	31.07.2019
Petróleo (mercado local)	274.793	602.580
Petróleo (mercado externo)	1.292.957	921.116
Programa estímulo de Gas	338.377	312.489
Gas	7.511	72.407
Energía eléctrica ⁽¹⁾	833.758	2.667.451
GLP (mercado local)	50.330	170.889
GLP (mercado externo)	28.645	-
Energía eléctrica eólica	101.643	53.579
Energía eléctrica generada con hidrógeno	4.516	6.321
Oxígeno	1.990	2.159
Servicios	22.973	22.201
Total	2.957.493	4.831.192

⁽¹⁾ Incluye los ingresos generados por el gas producido por el yacimiento ADC y consumido en la CT ADC y pagado por CAMMESA bajo el concepto Reconocimiento Combustibles Propios por \$ 437.319 y \$ 1.489.836 al 31 de julio de 2020 y 2019, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 19 – COSTO DE INGRESOS

	31.07.2020	31.07.2019
Honorarios y otras retribuciones	9.604	12.476
Sueldos y cargas sociales	300.085	358.888
Materiales, repuestos y otros	108.756	186.275
Operación, mantenimiento y reparaciones	201.007	307.137
Combustibles, lubricantes y fluidos	162.347	188.102
Transporte, fletes y estudios	9.746	35.605
Depreciación propiedad, planta y equipo	987.499	723.378
Depreciación derechos de uso	6.125	5.181
Gastos de oficina, movilidad y representación	16.447	6.147
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	51.486	73.351
Gastos de transporte de gas	5.977	30.047
Adquisición gas de terceros	-	583.652
Adquisición energía a CAMMESA	37	60
Adquisición de crudo	60.346	16.675
Costo de producción de existencias	237.176	(333.964)
Total	2.156.638	2.193.010

NOTA 20 – GASTOS DE COMERCIALIZACIÓN

	31.07.2020	31.07.2019
Regalías	283.451	474.476
Gastos de transporte y despacho de energía	48.225	36.648
Derechos de exportaciones	49.118	84.759
Impuesto sobre los ingresos brutos	47.375	129.511
Comisiones y otros	-	1.793
Total	428.169	727.187

NOTA 21 – GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

	31.07.2020	31.07.2019
Honorarios y otras retribuciones	13.801	16.639
Sueldos y cargas sociales	86.250	104.707
Operación, mantenimiento y reparaciones y Materiales, repuestos y otros	18.760	20.497
Transporte, fletes y estudios	534	1.231
Depreciación propiedad, planta y equipo	4.288	4.488
Depreciación derechos de uso	16.288	10.279
Gastos de oficina, movilidad y representación	3.235	2.291
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	1.252	7.037
Gastos bancarios	50.828	67.607
Total	195.236	234.776

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 22 – OTROS (EGRESOS) / INGRESOS OPERATIVOS NETOS

	31.07.2020	31.07.2019
Costos directos asociados al COVID-19 (ver Nota 1)	(275.000)	-
Ingreso por cargos por servicios administrativos indirectos consorcios / UTE (neto)	815	8.706
Diversos	(4.613)	6.380
Total	(278.798)	15.086

NOTA 23 - RESULTADOS FINANCIEROS

	31.07.2020	31.07.2019
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses y otros	73.725	205.491
Devengamiento de intereses de créditos	472	696
Diferencia de cambio	1.012.239	(85.425)
	1.086.436	120.762
<u>Costos financieros</u>		
Intereses y otros	(518.377)	(344.027)
Devengamiento de intereses de deudas	(7.319)	(8.748)
Diferencia de cambio	(1.969.323)	120.880
	(2.495.019)	(231.895)

NOTA 24 - PARTES RELACIONADAS DE LA SOCIEDAD

La Sociedad está controlada por Compañías Asociadas Petroleras Sociedad Anónima (C.A.P.S.A.) que posee el 75,4% de las acciones de la Sociedad. Asimismo, Wild S.A. es la última sociedad controlante del grupo con una posesión del 98,01% directa e indirecta de las acciones de C.A.P.S.A.. El porcentaje restante de las acciones está en poder de accionistas que adquirieron su participación en el Mercado de Valores.

Las transacciones realizadas entre partes relacionadas se efectuaron como si fueran partes independientes y son las siguientes:

a) Transacciones realizadas con partes relacionadas

a.i) Con la sociedad controlante

Las operaciones con la sociedad controlante C.A.P.S.A. fueron:

	31.07.2020	31.07.2019
Venta de energía eléctrica	4.516	6.321
Gastos correspondientes a C.A.P.S.A.	2.973	6.126
Gastos correspondientes a Capex	808	(345)

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 24 - PARTES RELACIONADAS DE LA SOCIEDAD (Cont.)

a.ii) *Con las sociedades controladas directa o indirectamente por la controlante*

Las operaciones con Interenergy Argentina S.A. fueron:

	31.07.2020	31.07.2019
Alquileres de oficinas y cocheras	1.963	1.983
Servicios prestados	-	1.015
Gastos correspondientes a Capex	(5)	(7)

a.iii) *Con las sociedades vinculadas*

Las operaciones con Alparamis S.A. fueron:

	31.07.2020	31.07.2019
Alquileres de oficinas y cocheras	21.008	10.279

a.iv) *Con los consorcios*

Las operaciones con Loma Negra fueron:

	31.07.2020	31.07.2019
Servicios dirección y operación	39.358	38.472
Gastos prorrateables	6.567	6.504
Cargos por servicios administrativos indirectos	3.789	5.982
Reintegro de gastos	2.186	1.414
Aportes realizados	(51.097)	(221.579)
Distribuciones a los socios	12.318	28.335

Las operaciones con La Yesera fueron:

	31.07.2020	31.07.2019
Servicios dirección y operación	11.407	12.393
Gastos prorrateables	1.642	1.857
Cargos por servicios administrativos indirectos	1.896	4.303
Reintegro de gastos	11	10
Aportes realizados	(26.062)	(24.277)
Distribuciones a los socios	3.450	5.536

a.v) *Con la UTE*

Las operaciones con Pampa del Castillo fueron:

	31.07.2020	31.07.2019
Servicios dirección, operación	112.769	145.749
Cargos por servicios administrativos indirectos	21.490	30.363
Reintegro de gastos	917	523
Aportes realizados	(1.312.791)	(1.753.466)
Distribuciones a los socios	178.101	345.197

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020

COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 24 - PARTES RELACIONADAS DE LA SOCIEDAD (Cont.)

b) Saldos al cierre con partes relacionadas

	31.07.2020		
	Otras cuentas por cobrar corrientes	Cuentas por cobrar comerciales corrientes	Cuentas por pagar comerciales corrientes
En moneda nacional			
Con la sociedad controlante:			
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	4.840	1.370	1
Con las sociedades controladas directa o indirectamente por la controlante:			
- Interenergy Argentina S.A.	125	-	5
Consortios / UTE:			
- Área Río Negro Norte	-	19.947	-
- Lote IV La Yesera	-	10.799	-
- Pampa del Castillo	-	5.318	-
Con las sociedades controladas por las sociedades controlantes de la controlante			
Interflow S.A.	1.222	-	-
Total en moneda nacional	6.187	37.434	6
En moneda extranjera			
Con la sociedad controlante:			
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	-	2.348	-
Consortios / UTE:			
- Área Río Negro Norte	-	4.848	-
- Lote IV La Yesera	-	(3.357)	-
- Pampa del Castillo	-	492	-
Total en moneda extranjera	-	4.331	-

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 24 - PARTES RELACIONADAS DE LA SOCIEDAD (Cont.)

	30.04.2020		
	Otras cuentas por cobrar corrientes	Cuentas por cobrar comerciales corrientes	Cuentas por pagar comerciales corrientes
En moneda nacional			
Con la sociedad controlante:			
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	4.263	3.510	1
Con las sociedades controladas directa o indirectamente por la controlante:			
- Interenergy Argentina S.A.	5	470	5
Consorticios / UTE:			
- Área Río Negro Norte	-	23.464	-
- Lote IV La Yesera	-	8.325	-
- Pampa del Castillo	-	4.144	-
Con las sociedades controladas por las sociedades controlantes de la controlante:			
- Interflow S.A.	1.293	-	-
Total en moneda nacional	5.561	39.913	6
En moneda extranjera			
Con la sociedad controlante:			
- Compañías Asociadas Petroleras S.A.	-	1.984	-
Consorticios / UTE:			
- Área Río Negro Norte	-	4.677	-
- Lote IV La Yesera	-	968	-
- Pampa del Castillo	-	2.223	-
Total en moneda extranjera	-	9.852	-

c) Remuneración del personal clave de la dirección

La retribución devengada a los miembros de la alta dirección, en concepto de servicios laborales prestados (salarios y otras prestaciones) devengadas al 31 de julio de 2020 y 2019, asciende a \$ 48.379 y \$ 54.816, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (Cont.)

NOTA 25 – PARTICIPACION EN CONSORCIOS – RESUMEN DE LA SITUACIÓN FINANCIERA

Los activos y pasivos al 31 de julio de 2020 y 30 de abril de 2020 y las principales magnitudes de resultados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de julio de 2020 y 2019 de la UTE y los Consorcios en los que participa la Sociedad se detallan a continuación:

Conorcios Participación	Loma Negra 37,50%		La Yesera 18,75%		Pampa del Castillo 95%	
	31.07.2020	30.04.2020	31.07.2020	30.04.2020	31.07.2020	30.04.2020
Activo no corriente (1)	12.850.712	12.847.799	933.658	977.842	4.637.052	4.584.303
Activo corriente	282.893	454.208	144.878	210.926	513.567	595.647
Total activo	13.133.605	13.302.007	1.078.536	1.188.768	5.150.619	5.179.950
	-	-	-	-	-	-
Pasivo corriente	200.819	337.070	96.064	214.578	1.035.329	1.563.692
Total pasivo	200.819	337.070	96.064	214.578	1.035.329	1.563.692
	31.07.2020	31.07.2019	31.07.2020	31.07.2019	31.07.2020	31.07.2019
Costos de producción (1)	(122.565)	(146.577)	(50.411)	(61.248)	(724.545)	(794.438)

(1) No incluyen cargos por deterioro de propiedades, planta y equipo ya que los mismos son registrados por los socios participantes de la UTE y los Consorcios.

NOTA 26 – HECHOS POSTERIORES

a) Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria

El 28 de agosto de 2020 se celebró la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Capex que aprobó los estados financieros al 30 de abril de 2020 y resolvió el destino de los resultados no asignados (ganancia) al 30 de abril de 2020, expresados en términos de unidad de medida corriente al 31 de julio de 2020, por la suma de \$ 1.299.803, destinando:

- a) \$ 64.990 a la Reserva Legal; y
- b) \$ 1.234.813 a la Reserva Facultativa para distribución de dividendos y/o inversiones y/o cancelación de deuda y/o absorción de pérdidas.

b) Recompra de Obligaciones Negociables

Durante el mes de agosto y hasta la fecha de presentación de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios, Capex procedió a la recompra de Obligaciones Negociables Clase II por un monto total de valor nominal de US\$ 37.474.000 mediante una serie de operaciones y a un precio promedio, sin considerar intereses corridos, de US\$ 89,43 por cada US\$ 100 de valor nominal.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



RESEÑA INFORMATIVA

REFERIDA A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

DE CAPEX S.A. AL 31 DE JULIO DE 2020

(cifras expresadas en miles de pesos)

a) Consideraciones acerca de los resultados integrales y la situación financiera consolidada al 31 de julio de 2020 (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios)

Estados de resultados integrales consolidados

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Ingresos	2.957.493	4.831.192	(1.873.699)	-38,8%
Costo de ingresos	(2.156.638)	(2.193.010)	36.372	-1,7%
Resultado bruto	800.855	2.638.182	(1.837.327)	-69,6%
Gastos preoperativos	-	(1.928)	1.928	100,0%
Gastos de comercialización	(428.169)	(727.187)	299.018	41,1%
Gastos de administración	(195.236)	(234.776)	39.540	16,8%
Otros (egresos) / ingresos operativos netos	(278.798)	15.086	(293.884)	-1948,1%
Resultado operativo	(101.348)	1.689.377	(1.790.725)	-106,0%
Ingresos financieros	1.086.436	120.762	965.674	799,7%
Costos financieros	(2.495.019)	(231.895)	(2.263.124)	-975,9%
Otros resultados financieros	5.416	10.804	(5.388)	-49,9%
Otros resultados financieros RECPAM	734.795	329.551	405.244	123,0%
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(769.720)	1.918.599	(2.688.319)	-140,1%
Impuesto a las ganancias	420.598	(429.411)	850.009	197,9%
Resultado neto del período	(349.122)	1.489.188	(1.838.310)	-123,4%
Otros resultados integrales				
Con imputación futura a resultados	16.998	-	16.998	100,0%
Sin imputación futura a resultados	(448.333)	(872.884)	424.551	48,6%
Resultado integral del período	(780.457)	616.304	(1.396.761)	-226,6%

A los efectos de analizar las variaciones, deberá tenerse en cuenta que los saldos al 31 de julio de 2019 que se exponen a continuación surgen de reexpresar los importes de los saldos a dicha fecha en moneda homogénea del 31 de julio de 2020, siguiendo los lineamientos detallados en la Nota 3 de los estados financieros consolidados condensados intermedios al 31 de julio de 2020.

La evolución comparativa de los resultados al 31 de julio de 2020 con respecto al 31 de julio de 2019, fue la siguiente:

- El resultado bruto ascendió a \$ 800.855 (ganancia) en el período finalizado el 31 de julio de 2020, representando un 27,1% de los ingresos, en comparación con los \$ 2.638.182 (ganancia) o 54,6% de los ingresos al 31 de julio de 2019. El resultado bruto disminuyó en un 69,6%.
- El resultado operativo en el período finalizado el 31 de julio de 2020 ascendió a \$ 101.348 (pérdida) en comparación con \$ 1.689.377 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior, representando una disminución del 106,0%. El segmento petróleo y gas se vio afectado por: (i) la disminución de los precios del gas, como consecuencia de la aplicación de precios máximos establecidos, las subastas realizadas por CAMESA para la adquisición de gas natural para la generación de electricidad y las declaraciones de costos de gas efectuadas por Capex, (ii) los precios del petróleo en el mercado local e internacional como consecuencia del impacto del COVID-19 que generó una fuerte retracción de la demanda de petróleo y (iii) los costos generados como consecuencia del COVID-19 que no han formado parte de la operación productiva. El segmento de energía eléctrica se vio afectado por una menor

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



generación, producto de la rotura de un transformador de la turbina de vapor 7 que obligó, desde el mes de enero y hasta el 31 de julio de 2020, a operar a ciclo abierto con la consiguiente disminución de la generación de energía, y una disminución de la remuneración de la energía generada y la potencia, producto de la aplicación de la Res 31/20 desde febrero de 2020 que pesificó la tarifa de energía. Cabe destacar que aún continúa suspendido el mecanismo de ajuste automático para la remuneración spot establecido por la misma Res 31/20.

- El resultado neto ascendió a \$ 349.122 (pérdida) en el período finalizado el 31 de julio de 2020 en comparación con los \$ 1.489.188 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior. Adicionalmente a lo mencionado, el resultado neto también se vio afectado como consecuencia del incremento de los costos financieros debido al incremento de la cotización de dólar estadounidense, moneda en la cual la Sociedad posee el 90,5% de su deuda financiera, compensado parcialmente por un resultado fiscal pérdida en el presente período en contraposición con un resultado fiscal ganancia del mismo período del ejercicio anterior.
- Los otros resultados integrales sin imputación futura a resultados, los cuales impactan en la reserva por revaluación de activos, estando expresada en valores reales, ascendieron a \$ 448.333 (pérdida) en comparación con \$ 872.884 (pérdida), como consecuencia del efecto de la aplicación del ajuste por inflación, neto del efecto impositivo de aquellos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo sobre los cuales se aplica la política de valores razonables. Adicionalmente se registraron en los otros resultados integrales con imputación futura a resultados, lo que impactan en la reserva por inversiones a valor razonable, \$ 16.998 (ganancia) al 31 de julio de 2020, como consecuencia de la evolución de dichas inversiones.
- El resultado integral ascendió a \$ 780.457 (pérdida) en el período finalizado el 31 de julio de 2020 en comparación con \$ 616.304 (ganancia) del mismo período del ejercicio anterior, representando una disminución del 226,6%.

Ingresos

Producto	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Energía				
Energía CT ADC ⁽¹⁾	833.758	2.667.451	(1.833.693)	-68,7%
Energía eólica	101.643	53.579	48.064	89,7%
Servicio de fasón de energía eléctrica	4.516	6.321	(1.805)	-28,6%
Gas	7.511	72.407	(64.896)	-89,6%
Gas Programa estímulo	338.377	312.489	25.888	8,3%
Petróleo	1.567.750	1.523.696	44.054	2,9%
Propano	53.963	102.862	(48.899)	-47,5%
Butano	25.012	68.027	(43.015)	-63,2%
Oxígeno	1.990	2.159	(169)	-7,8%
Servicios	22.973	22.201	772	3,5%
Total	2.957.493	4.831.192	(1.873.699)	-38,8%

⁽¹⁾ Al 31 de julio de 2020 y 2019 incluye los ingresos generados por el gas producido por las áreas ADC, Loma Negra y La Yesera, consumido en la CT ADC y pagado por CAMMESA bajo el concepto Reconocimiento Combustible Propio. Asimismo, en el período de tres meses finalizado el 31 de julio de 2019 incluye en este rubro el gas adquirido a terceros y consumido en la CT ADC.

Los ingresos por el período finalizado el 31 de julio de 2020 disminuyeron un 38,8% con respecto al mismo período del ejercicio anterior. El comportamiento de cada uno de los productos fue el siguiente:

a) Energía:

Los ingresos generados por las operaciones de la CT ADC medidos en pesos disminuyeron en \$ 1.833.693, representando una disminución del 68,7%, pasando de \$ 2.667.451 al 31 de julio de 2019 a \$ 833.758 al 31 de julio de 2020. Estos ingresos están asociados a la remuneración por la generación de energía y a la remuneración reconocida por CAMMESA en concepto de gas consumido.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



Los ingresos asociados a la remuneración por la generación de energía disminuyeron en un 66,3%. Esta variación se debió principalmente a una disminución de la generación en un 72,1% debido a la imposibilidad de operar a ciclo combinado, producto de la rotura del transformador de la TV7 a fines de enero y hasta el 31 de julio de 2020, compensado parcialmente por un aumento del 20,5% del precio de venta promedio registrado sobre los GW vendidos, pasando de \$/GWh 975,7 promedio durante el período finalizado el 31 de julio de 2019 a \$/GWh 1.175,5 promedio en el período finalizado el 31 de julio de 2020.

En enero de 2020 el transformador de la Turbina Vapor 7 de la CT ADC tuvo una falla en la terminal de salida de una fase de alta tensión. La reparación se inició en el mes de abril de 2020, luego de lograr las autorizaciones de ingreso de personal y equipos de movimiento de cargas al sitio debido a las restricciones de aislamiento y movilidad vigentes a ese momento. En los últimos días de julio de 2020 se concluyeron las tareas de reparación, retomando la CT ADC su operación a ciclo combinado desde el 31 de julio de 2020. Como se mencionó anteriormente, durante los meses comprendidos entre enero y julio 2020, la CT ADC operó a ciclo abierto con la consiguiente disminución de la generación de energía.

Los ingresos asociados a la remuneración reconocida por CAMMESA a Capex en concepto de gas consumido en la CT ADC producido por las áreas ADC, Loma Negra y La Yesera disminuyeron un 70,6%, debido a: i) la disminución del precio del gas por millón de btu, el cual disminuyó de un valor promedio de US\$ 3,10 para el trimestre finalizado el 31 de julio de 2019 a un valor promedio de US\$ 1,26 para el trimestre finalizado el 31 de julio de 2020, como consecuencia de la aplicación de precios máximos establecidos, las subastas realizadas por CAMMESA para la adquisición de gas natural para la generación de electricidad y las declaraciones de costos de gas efectuadas por Capex; y ii) el menor volumen de gas remunerado (46,1%) debido a la menor generación (por la generación a ciclo abierto explicada anteriormente) y a que en el trimestre finalizado al 31 de julio de 2019, también se remuneró gas de terceros adquirido en el mercado para la generación. La mayor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación no logró compensar los efectos mencionados.

El ingreso por la remuneración del gas se incluye en el segmento de Petróleo y Gas (Nota 7 a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios). El gas de producción propia consumido por la CT ADC disminuyó levemente, un 1,6%.

Los ingresos de energía eólica medidos en pesos aumentaron en \$ 48.064, representando un incremento del 89,7%, pasando de \$ 53.579 por el período finalizado el 31 de julio de 2019 a \$ 101.643 por el período finalizado el 31 de julio de 2020. Este incremento se debió a la puesta en marcha del parque eólico PED II, propiedad de E G WIND, el cual fue habilitado comercialmente en septiembre de 2019. Las ventas del PED I y PED II medidas en GWh fueron de 23,5 y 7,2 al 31 de julio de 2020 y 2019, respectivamente. El precio promedio de ventas fue de \$ 4.320,2 y \$ 7.441,5 por MWh al 31 de julio de 2020 y 2019, respectivamente. La variación de los precios promedios de ventas se debe a que los precios por MWh acordados en los contratos con CAMMESA para el PED I y el PED II son de US\$ 115,896 y US\$ 40,27, respectivamente.

En el mes de marzo de 2020 se produjo un incendio en la Estación Transformadora Diadema que conecta los parques eólicos con el SADI y ambos parques quedaron desconectados del mismo. Luego de las tareas de reparación llevadas a cabo, el 22 de mayo de 2020 ambos parques volvieron a despachar energía eléctrica al sistema.

b) Servicio de fásón de energía eléctrica:

Los servicios de fásón para la generación de energía eléctrica con gas natural e hidrógeno medidas en pesos disminuyeron en \$ 1.805, representando una baja del 28,6%, pasando de \$ 6.321 al 31 de julio de 2019 a \$ 4.516 al 31 de julio de 2020. Esta disminución se produce por un menor volumen vendido (35%) durante el período finalizado el 31 de julio de 2020 como consecuencia del mantenimiento realizado durante la primera semana de junio de 2020.

c) Gas:

La producción de gas disminuyó un 9,9%, pasando de 145.407 miles de m³ al 31 de julio de 2019 a 130.971 miles de m³ al 31 de julio de 2020. Si bien Capex viene sosteniendo el nivel de producción de gas mediante las inversiones efectuadas, incentivadas principalmente por los programas estímulos, la menor demanda de gas de la CTADC reguló la

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



producción de gas del yacimiento ADC, disminuyendo un 13%. Por su parte, la producción de gas proveniente de su participación en los Consorcios con concesiones en las áreas Loma Negra y La Yesera en la Provincia de Río Negro se incrementó en un 5,7%, pasando de un promedio de 256 mil m³/día al 31 de julio de 2019 a un promedio de 271 mil m³/día al 31 de julio de 2020.

Al 31 de julio de 2020 Capex ha utilizado el 100% de la producción de gas proveniente del área Agua del Cajón, para la generación de energía eléctrica en la CT ADC y la operación de la Planta de GLP. En el marco del Programa de estímulo a las inversiones en desarrollo de producción de gas proveniente de reservorios no convencionales, la Sociedad ha presentado las declaraciones juradas del área Agua del Cajón correspondientes a los períodos enero 2018 – junio 2020 y las pólizas de caución, a fin de solicitar el pago del programa. El Ministerio de Energía autorizó el total de las compensaciones económicas definitivas solicitadas por el período enero 2018 – junio 2020 por un monto aproximado de \$ 2.169,9 millones. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados condados intermedios, se han cobrado en efectivo \$ 1.610,2 millones. La Sociedad ha registrado en el rubro Ingresos el total del incentivo que cumple con las condiciones establecidas en la Resolución 419 E/2017 por \$ 338.376 y \$ 312.489 al 31 de julio de 2020 y 2019, respectivamente.

En el período finalizado el 31 de julio de 2020 Capex vendió \$ 7.511 correspondiente a la entrega de 2.238 miles de m³ proveniente de las áreas Loma Negra y La Yesera, a un precio promedio de US\$/ m³ 0,0467 (o US\$ 1,3 millón de btu). En el período finalizado el 31 de julio de 2019, las ventas ascendieron a \$ 72.407 correspondiente a la venta de 8.848 miles de m³ a un precio de US\$/ m³ 0,1284 (o US\$ 3,5 millón de btu).

d) Petróleo:

Los ingresos de petróleo aumentaron en \$ 44.053, representando un aumento del 2,9%. El volumen vendido aumentó un 135,5%. Dicho incremento se debió a la venta de los stocks acumulados al 30 de abril de 2020 ante la baja de la demanda de crudo al cierre del ejercicio anterior y la incorporación del crudo proveniente del área Bella Vista Oeste. Los ingresos en pesos en el mercado externo aumentaron un 40,4%, en tanto que los ingresos locales en pesos disminuyeron un 54,4%.

El incremento de los ingresos en el mercado externo de \$ 371.841 proviene de las exportaciones de crudo de las áreas Pampa del Castillo – La Guitarra y Bella Vista Oeste (incorporada a partir de febrero 2020), ambas en la Provincia de Chubut, con un aumento del 198,4% en el volumen exportado, pasando de 36.904 m³ (232.117 bbl) al 31 de julio de 2019 a 110.132 m³ (692.712 bbl) al 31 de julio de 2020. Con respecto a los precios internacionales, sufrieron una disminución de un 62,8% en promedio, medidos en dólares entre ambos períodos. Esta disminución es consecuencia del impacto del COVID-19 en la economía mundial que produjo una retracción de la demanda, un excedente de producción y su consecuente caída en el precio.

Las ventas locales disminuyeron un 54,4% pasando de \$ 602.580 al 31 de julio de 2019 a \$ 274.792 al 31 de julio de 2020, producto fundamentalmente de una baja del 48,4% en el precio promedio en pesos, como consecuencia de la disminución del precio promedio en dólares acordado entre las partes producto del impacto del COVID-19. Adicionalmente, las unidades vendidas en el mercado local disminuyeron un 11,7%, pasando de 24.932 m³ al 31 de julio de 2019 a 22.014 m³ al 31 de julio de 2020.

La producción de petróleo aumentó un 11,4%, pasando de 78.826 m³ al 31 de julio de 2019 a 87.846 m³ al 31 de julio de 2020, debido a la incorporación del área Bella Vista Oeste la cual aportó un 13% de la producción del trimestre.

e) Propano, butano y gasolina:

- Las ventas de propano disminuyeron en \$ 48.898 ó 47,5%, pasando de \$ 102.862 al 31 de julio de 2019 a \$ 53.964 al 31 de julio de 2020.

La disminución de las ventas es consecuencia de la disminución del precio promedio y el volumen vendido. El precio de venta se redujo en términos reales un 34,1% pasando de \$promedio/tn 22.130,4 al 31 de julio de 2019 a \$promedio/tn 14.592,7 al 31 de julio de 2020, como consecuencia de los menores precios internacionales, compensado parcialmente con la mayor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



de la inflación. El volumen vendido disminuyó en 949,5 tn, es decir un 20,4% como consecuencia de la menor cantidad de gas procesado.

- Las ventas de butano disminuyeron en \$ 43.015 ó 63,2%, pasando de \$ 68.027 al 31 de julio de 2019 a \$ 25.012 al 31 de julio de 2020. Dicha disminución se debió, al igual que el propano, a una disminución del precio promedio y el volumen vendido. La disminución del precio promedio de venta en pesos fue de un 49,1%, pasando de \$promedio/tn 19.879,3 al 31 de julio de 2019 a \$promedio/tn 10.126,3 al 31 de julio de 2020, como consecuencia de la disminución de los precios internacionales, compensado parcialmente con la mayor evolución de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación. Respecto del volumen vendido el mismo tuvo una disminución de 952 tn, es decir un 27,8% como consecuencia de la menor cantidad de gas procesado.
- No se han registrado ventas de gasolina al 31 de julio de 2020 y 2019 debido a que la producción de 4.701 m³ y 6.379 m³, respectivamente, fueron blendeadas y vendidas con el petróleo por razones de mercado.

f) Oxígeno:

Hychico vendió 31.516 m³ y 32.000 m³ de oxígeno por un total de \$ 1.990 y \$ 2.159 en los períodos finalizados el 31 de julio de 2020 y 2019, respectivamente. Esta disminución en las ventas se debe al menor despacho de oxígeno como consecuencia de una menor demanda del mismo.

g) Servicios:

Corresponde a la participación del 37,5% sobre los ingresos en los servicios prestados de tratamiento de crudo y el alistamiento de gas por el Consorcio Loma Negra.

Costo de ingresos

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	(9.604)	(12.476)	2.872	-23,0%
Sueldos y cargas sociales	(300.085)	(358.888)	58.803	-16,4%
Materiales, repuestos y otros	(108.756)	(186.275)	77.519	-41,6%
Operación, mantenimiento y reparaciones	(201.007)	(307.137)	106.130	-34,6%
Combustibles, lubricantes y fluidos	(162.347)	(188.102)	25.755	-13,7%
Transporte, fletes y estudios	(9.746)	(35.605)	25.859	-72,6%
Depreciación propiedad, planta y equipo	(987.499)	(723.378)	(264.121)	36,5%
Depreciación derechos de uso	(6.125)	(5.181)	(944)	18,2%
Gastos de oficina, movilidad y representación	(16.447)	(6.147)	(10.300)	167,6%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	(51.486)	(73.351)	21.865	-29,8%
Adquisición energía a CAMMESA	(37)	(60)	23	-38,3%
Gastos de transporte de gas	(5.977)	(30.047)	24.070	-80,1%
Adquisición de gas de terceros	-	(583.652)	583.652	-100,0%
Adquisición de petróleo	(60.346)	(16.675)	(43.671)	261,9%
Costo de producción de existencias	(237.176)	333.964	(571.140)	-171,0%
Costo de ingresos	(2.156.638)	(2.193.010)	36.372	-1,7%

El costo de ingresos al 31 de julio de 2020 ascendió a \$ 2.156.638 (72,9% sobre los ingresos), mientras que al 31 de julio de 2019 ascendió a \$ 2.193.010 (45,4% sobre los ingresos).

La disminución del 1,7% en el costo de ingresos fue generado principalmente por:

- una disminución en la adquisición de gas para la CT ADC por \$ 583.652, debido que dichas compras dejaron de realizarse a partir de enero de 2020 como consecuencia de la menor generación de la CT ADC, por operar a ciclo abierto debido a la rotura de un transformador de la Turbina a Vapor; y.
- las menores erogaciones en operación, mantenimiento y reparaciones y en el resto de los costos en general como consecuencia de realizar tareas de mantenimiento de las operaciones esenciales para conservar operativo el

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



yacimiento. Aquellos costos asociados como consecuencia del COVID-19 y que no han formado parte de la operación productiva fueron imputados en "Otros (egresos) / ingresos operativos netos"

Esta disminución se compensó parcialmente por el incremento en la depreciación por \$ 264.121 de los bienes de Propiedad, planta y equipo, debido a las nuevas inversiones realizadas durante el ejercicio pasado en las diferentes áreas operadas por la Sociedad y en el área Bella Vista Oeste desde su incorporación en el mes de febrero 2020.

El costo de producción de existencias corresponde a los costos de producción asignables a la existencia final de crudo que no fue vendida durante el período, caso ocurrido en el período finalizado en julio 2019. En cambio al 31 de julio de 2020 además de la producción del trimestre se vendieron los stocks de crudo existentes al inicio.

Gastos de comercialización

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Regalías	(283.451)	(474.476)	191.025	-40,3%
Gastos de transporte y despacho de energía	(48.225)	(36.648)	(11.577)	31,6%
Derechos de exportaciones	(49.118)	(84.759)	35.641	-42,0%
Impuesto sobre los ingresos brutos	(47.375)	(129.511)	82.136	-63,4%
Comisiones y otros	-	(1.793)	1.793	-100,0%
Gastos de comercialización	(428.169)	(727.187)	299.018	-41,1%

Los gastos de comercialización fueron de \$ 428.169 al 31 de julio de 2020, representando un 14,5% sobre los ingresos, mientras que al 31 de julio de 2019 ascendieron a \$ 727.187, representando un 15,1% sobre los ingresos.

La disminución del 41,1% se debió principalmente a la disminución de:

- las regalías asociadas con el gas por: i) la disminución de la producción y ii) la disminución del precio, compensado con una mayor evolución de la cotización del dólar estadounidense;
- las regalías asociadas con el petróleo por disminución del precio del crudo compensado por la mayor producción por la incorporación del área de Bella Vista Oeste y por la mayor evolución de la cotización del dólar estadounidense;
- la disminución del impuesto sobre los ingresos brutos como consecuencia de la menor facturación; y
- los menores derechos de exportación abonados como consecuencia de las diferentes regulaciones aplicables.

Gastos de administración

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Honorarios y otras retribuciones	(13.801)	(16.639)	2.838	-17,1%
Sueldos y cargas sociales	(86.250)	(104.707)	18.457	-17,6%
Operación, mantenimiento y reparaciones	(18.760)	(20.497)	1.737	-8,5%
Transporte, fletes y estudios	(534)	(1.231)	697	-56,6%
Depreciación propiedad, planta y equipo	(4.288)	(4.488)	200	-4,5%
Depreciación derechos de uso	(16.288)	(10.279)	(6.009)	58,5%
Gastos de oficina, movilidad y representación	(3.235)	(2.291)	(944)	41,2%
Impuestos, tasas, contribuciones, alquileres y seguros	(1.252)	(7.037)	5.785	-82,2%
Gastos bancarios	(50.828)	(67.607)	16.779	-24,8%
Gastos de administración	(195.236)	(234.776)	39.540	-16,8%

Los gastos de administración fueron de \$ 195.236 al 31 de julio de 2020, representando un 6,6% sobre los ingresos, mientras que al 31 de julio de 2019 fueron de \$ 234.776, representando un 4,9%. La disminución fue de \$ 39.540, representando un 16,8%. Esta disminución es consecuencia principalmente de: i) los menores gastos bancarios como consecuencia del menor impuesto al débito y crédito bancario dadas las menores erogaciones realizadas en el rubro Propiedad, planta y equipo, y ii) la disminución de los costos laborales y del resto de los gastos en general como consecuencia de una menor evolución de los gastos comparado con la variación de la inflación.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



Esta disminución se compensó parcialmente con el incremento en la depreciación de derechos de uso de aquellos activos relacionados con contratos de arrendamiento de acuerdo a NIIF 16.

Otros (egresos) / ingresos operativos netos

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Costos directos asociados al COVID-19	(275.000)	-	(275.000)	-100,0%
Ingresos por servicios de cargos administrativos indirectos – Consorcios y UTE	815	8.706	(7.891)	-90,6%
Diversos	(4.613)	6.380	(10.993)	-172,3%
Otros (egresos) / ingresos operativos netos	(278.798)	15.086	(293.884)	-1948,1%

Los otros egresos operativos netos al 31 de julio de 2020 fueron por \$ 278.798, en tanto que al 31 de julio de 2019 los otros ingresos operativos netos arrojaron un saldo de \$ 15.086.

Al 31 de julio de 2020 se incluyeron en este rubro los costos generados como consecuencia del COVID-19 y que no han formado parte de la operación productiva, manteniendo, por ejemplo, los servicios acordados entre la Sociedad y aquellos proveedores que no han podido realizar los trabajos.

Resultados financieros

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Ingresos financieros	1.086.436	120.762	965.674	799,7%
Costos financieros	(2.495.019)	(231.895)	(2.263.124)	-975,9%
Otros resultados financieros	5.416	10.804	(5.388)	-49,9%
Otros resultados financieros RECPAM	734.795	329.551	405.244	123,0%
Resultados financieros	(668.372)	229.222	(897.594)	-391,6%

a) Ingresos financieros

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Diferencia de cambio	1.012.239	(85.425)	1.097.664	1284,9%
Intereses y otros	73.725	205.491	(131.766)	-64,1%
Devengamiento de intereses de créditos	472	696	(224)	-32,2%
Ingresos financieros	1.086.436	120.762	965.674	799,7%

Los ingresos financieros al 31 de julio de 2020 arrojaron un saldo de \$ 1.086.436, mientras que al 31 de julio de 2019 fueron de \$ 120.762, representando un aumento del 799,7%. Las principales causas del incremento de \$ 965.674 fueron las mayores ganancias por la diferencia de cambio debido a la variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso, el cual entre mayo y julio 2020 se incrementó en un 8,2% mientras que, entre abril y julio 2019 tuvo una disminución del 0,6%. El Grupo posee el 75,6% de sus activos financieros en dólares estadounidenses.

Todo ello se compensó parcialmente por la menor variación de los intereses y otros resultados devengados que corresponden principalmente al resultado generado por las inversiones en fondos comunes de inversión y la tenencia de títulos. Asimismo, se incluyen los intereses por mora por el retraso de los pagos por parte de CAMMESA.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



b) Costos financieros

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Diferencia de cambio	(1.969.323)	120.880	(2.090.203)	-1729,2%
Intereses y otros	(518.377)	(344.027)	(174.350)	50,7%
Devengamiento de intereses de créditos y deudas	(7.319)	(8.748)	1.429	-16,3%
Costos financieros	(2.495.019)	(231.895)	(2.263.124)	975,9%

Los costos financieros al 31 de julio de 2020 arrojaron un saldo negativo de \$ 2.495.019, mientras que al 31 de julio de 2019 fueron negativos por \$ 231.895, representando una disminución en los costos del 975,9%. Las principales causas de la variación de \$ 2.263.124 fueron:

- las mayores pérdidas por diferencia de cambio como consecuencia de la variación, a valores nominales, de la cotización del dólar estadounidense respecto del peso, el cual entre mayo y julio 2020 se incrementó en un 8,2% mientras que, entre abril y julio 2019 tuvo una disminución del 0,6%. El Grupo posee el 90,5% de su deuda financiera en dólares estadounidenses, con lo cual la variación de la cotización de dicha moneda genera un impacto significativo en los resultados económicos y en el patrimonio.

La deuda financiera a la cual hacemos referencia se detalla a continuación:

- Obligaciones Negociables Clase 2 por US\$ 300 millones con vencimiento mayo 2024, a una tasa fija del 6,875%, pagaderos semestralmente.
- Préstamo garantizado de US\$ 14 millones con el CII, destinado a la construcción del PED de Hychico, devenga un interés a una tasa variable equivalente a LIBO más 4,5% nominal anual (a partir de abril de 2018) pagadero semestralmente. Al 31 de julio de 2020 el capital adeudado asciende a US\$ 1,6 millones.
- los intereses y otros resultados devengados corresponden, principalmente, al devengamiento de los intereses por las Obligaciones Negociables, por el préstamo con el CII, el préstamo en pesos con el Banco Macro y los adelantos en cuenta corriente. El incremento se debe al mayor capital adeudado y a la mayor evolución de la cotización del dólar respecto del peso.
- el devengamiento de intereses de créditos y deudas se genera por las actualizaciones de los valores de las provisiones por abandono de pozos, de la deuda comercial que E G WIND tiene con el proveedor ENERCON y los pasivos por contratos de arrendamiento.

Otros resultados financieros RECPAM

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Otros resultados financieros RECPAM	734.795	329.551	405.244	123,0%

En este rubro se expone el resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda.

Impuesto a las ganancias

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Impuesto a las ganancias	420.598	(429.411)	850.009	197,9%

El resultado por el impuesto a las ganancias al 31 de julio de 2020 disminuyó \$ 850.009 pasando de un saldo negativo de \$ 429.411 a un saldo positivo de \$ 420.598, como consecuencia del resultado fiscal pérdida del presente período en contraposición a un resultado fiscal ganancia del mismo período del ejercicio anterior.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli

Otros resultados integrales

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Con imputación futura a resultados	16.998	-	16.998	100,0%
Sin imputación futura a resultados	(448.333)	(872.884)	424.551	48,6%
Otros resultados integrales	(431.335)	(872.884)	441.549	50,6%

Los otros resultados integrales con imputación futura a resultados se genera debido a que el modelo de negocio de Capex sobre las inversiones en títulos públicos tiene como objetivo tanto la obtención de los flujos de efectivo contractuales, así como la venta de dichos activos financieros, motivo por el cual se registró una reserva por la diferencia entre el costo amortizado y el valor razonable de dichas inversiones, netos del impuesto a las ganancias en este período.

Los otros resultados integrales sin imputación futura a resultados surgen como consecuencia de que el Grupo aplica el modelo de revaluación para ciertos bienes del rubro Propiedad, planta y equipo. Al 31 de julio de 2020 se generó un resultado negativo de \$ 448.333 debido a la determinación de la reserva por revaluación de activos a valores reales.

Estados de situación financiera consolidados

	31/07/2020	31/07/2019	Variación	
Propiedad, planta y equipo	31.433.628	35.210.806	(3.777.178)	-10,7%
Inversiones financieras a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	9.886.435	-	9.886.435	100,0%
Repuestos y materiales	1.589.023	1.422.454	166.569	11,7%
Activo neto por impuesto diferido	158.077	65.655	92.422	140,8%
Derecho de uso	243.582	330.403	(86.821)	-26,3%
Otras cuentas por cobrar	2.606.152	1.607.599	998.553	62,1%
Cuentas por cobrar comerciales	1.435.444	2.432.285	(996.841)	-41,0%
Inventarios	98.997	342.577	(243.580)	-71,1%
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.996.755	11.472.839	(8.476.084)	-73,9%
Total del activo	50.448.093	52.884.618	(2.436.525)	-4,6%
Patrimonio atribuible a los propietarios	18.639.348	21.933.211	(3.293.863)	-15,0%
Participación no controlada	138.275	134.637	3.638	2,7%
Total del patrimonio	18.777.623	22.067.848	(3.290.225)	-14,9%
Cuentas por pagar comerciales	4.542.326	5.268.930	(726.604)	-13,8%
Deudas financieras	24.439.232	19.125.968	5.313.264	27,8%
Pasivo por impuesto diferido	734.720	3.896.127	(3.161.407)	-81,1%
Cargas fiscales	1.646.261	2.032.027	(385.766)	-19,0%
Provisiones y otros cargos	2.480	3.530	(1.050)	-29,7%
Remuneraciones y cargas sociales	153.454	159.309	(5.855)	-3,7%
Otras deudas	151.997	330.879	(178.882)	-54,1%
Total del pasivo	31.670.470	30.816.770	853.700	2,8%
Total del patrimonio y pasivo	50.448.093	52.884.618	(2.436.525)	-4,6%

Al 31 de julio de 2020 el activo disminuyó en \$ 2.436.525, lo que representa una disminución del 4,6 % en comparación con el 31 de julio de 2019.

Las causas principales de esta variación son:

- (i) Propiedad, planta y equipo: disminución por \$ 3.777.178, fundamentalmente debido al reconocimiento de un menor valor de los activos de explotación del área Agua del Cajón al 30 de abril de 2020 y las depreciaciones. Asimismo, los valores razonables de la CT ADC, la Planta de GLP, la Planta PED I y los Terrenos y Edificios de Neuquén tuvieron una evolución inferior a la inflación, lo que implicó una disminución del revalúo técnico realizado al 30 de abril de 2020. Esta disminución fue compensada parcialmente por las inversiones realizadas en las áreas entre agosto 2019 y julio 2020, la finalización y

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Norberto Luis Feoli



- puesta en marcha del PED II en ese período y la adquisición del área Bella Vista Oestey Parva Negra Oeste.
- (ii) Repuestos y materiales: aumento por \$ 166.569 debido al movimiento neto de los ingresos y consumos de los stocks por los mantenimientos mayores de la CT ADC.
 - (iii) Activo neto por impuesto diferido: aumento por \$ 92.422 por la generación de quebrantos impositivos en E G WIND y Capex.
 - (iv) Derecho de uso: disminución de \$ 86.821 generado por la depreciación del período.
 - (v) Otras cuentas por cobrar: incremento por \$ 998.553, principalmente por el aumento del monto pendiente de cobro por el Programa estímulo de gas no convencional, el aumento del crédito a recuperar por la operación del área Pampa del Castillo, el aumento del crédito fiscal del impuesto al valor agregado y el aumento de los anticipos y retenciones de impuesto a las ganancias. Cabe destacar que durante agosto de 2020 se efectuaron cobranzas del Programa estímulo de gas no convencional por \$ 626 millones aproximadamente.
 - (vi) Cuentas por cobrar comerciales: disminución por \$ 996.841, debido a la disminución de: i) la remuneración de la generación de energía, ii) el menor precio y cantidad del gas remunerado por CAMMESA, y iii) los menores saldos pendientes de cobro de las ventas de crudo. Es de destacar que al 31 de julio de 2020 existen saldos de CAMMESA pendientes de cobro.
 - (vii) Efectivo y equivalente de efectivo e Inversiones financieras a valor razonable con cambios en otros resultados integrales: el Grupo ha estructurado su cartera de inversiones en función de los vencimientos de sus pasivos y las necesidades financieras para hacer frente a las inversiones requeridas.

Al 31 de julio de 2020 el pasivo aumentó en \$ 853.700, lo que representa un incremento del 2,8 % en comparación con el 31 de julio de 2019.

Las causas principales de esta variación son:

- (i) Deudas financieras: aumento por \$ 5.313.264, generado por: i) el incremento de la cotización del dólar estadounidense respecto de la evolución de la inflación, provocando una mayor valuación en pesos de los pasivos en moneda extranjera y ii) el aumento de la deuda financiera por la toma del préstamo \$ 800 millones con el Banco Macro y adelantos en cuenta corriente \$ 1.590 millones. Este incremento se compensó con los pagos de capital del préstamo con el CII por parte de Hychico y la cancelación del financiamiento para mantenimiento de la CT ADC.
- (ii) Pasivo por impuesto diferido: disminución por \$ 3.161.407 como consecuencia de los quebrantos impositivos generados en Capex, desvalorización de ciertos activos fijos y la evolución de la reserva por revalúo técnico.
- (iii) Cuentas por pagar comerciales: la disminución por \$ 726.604 se debe fundamentalmente a la disminución en las inversiones realizadas durante el período de tres meses finalizado el 31 de julio de 2020.
- (iv) Cargas fiscales: disminución por \$ 385.766, debido a la aplicación parcial del pasivo generado por el ajuste por inflación impositivo y a la menor evolución del rubro respecto de la inflación del período agosto 19 a julio 20.

Reservas y recursos de petróleo y gas (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios)

- Agua del Cajón

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Agua del Cajón al 31 de diciembre de 2019 fue certificada por el auditor independiente, Licenciada Ana María Nardone, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. MINEM 69E/2016 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión enero de 2052, con los siguientes valores:

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	Mm ³ ⁽¹⁾	3.687	1.558	5.245	660	746	16.181
Petróleo	Mbbl	1.535	1.535	3.070	4.906	7.126	25.857
	Mm ³	244	244	488	780	1.133	4.111

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

- Bella Vista Oeste

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Bella Vista Oeste al 31 de diciembre de 2019 fue certificada por el auditor independiente, Licenciada Ana María Nardone, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. MINEM 69E/2016 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión febrero de 2045, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Petróleo	Mbbl	1.415	3.661	5.076	182	-	-
	Mm ³	225	582	807	29	-	-

- Loma Negra

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Loma Negra al 31 de diciembre de 2019 fue certificada por el auditor independiente, Licenciada Ana María Nardone, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. 69E/2016 del MINEM y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión diciembre de 2024, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	Mm ³ ⁽¹⁾	705	-	705	-	-	1.400
Petróleo	Mbbl	1.277	-	1.277	-	-	969
	Mm ³	203	-	203	-	-	154

La Sociedad posee el 37,5 % de dichas reservas.

- La Yesera

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área La Yesera al 31 de diciembre de 2019 fue certificada por el auditor independiente, Licenciada Ana María Nardone, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. MINEM 69E/2016 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión junio de 2027, con los siguientes valores:

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	139	27	166	-	-	364
Petróleo	Mbbl	1.044	352	1.396	-	-	4.692
	Mm ³	166	56	222	-	-	746

La Sociedad posee el 18,75 % de dichas reservas.

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

- Pampa del Castillo

La estimación de reservas y recursos de hidrocarburos del área Pampa del Castillo al 31 de diciembre de 2019 fue certificada por el auditor independiente, Licenciado Héctor A. López, según los requerimientos establecidos en la Res. SEN 324/06 y Res. MINEM 69E/2016 y teniendo como horizonte de vencimiento de la concesión el mes de octubre de 2026, con los siguientes valores:

Productos		Reservas					Recursos
		Comprobadas			Probables	Posibles	
		Desarrolladas	No desarrolladas	Total			
Gas	MMm ³ ⁽¹⁾	30	20	50	1	1	-
Petróleo	Mbbl	7.806	5.585	13.391	176	208	-
	Mm ³	1.241	888	2.129	28	33	-

⁽¹⁾ expresado en 9.300 Kcal por m³

La Sociedad tiene el 95 % de participación en la concesión que posee dichas reservas.

b) Estructura patrimonial

	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018
		(a)	
Activo corriente	7.456.017	16.170.651	14.630.532
Activo no corriente	42.992.076	36.713.967	34.145.993
Total activo	50.448.093	52.884.618	48.776.525
Pasivo corriente	6.664.036	4.802.118	3.384.419
Pasivo no corriente	25.006.434	26.014.652	25.264.205
Total pasivo	31.670.470	30.816.770	28.648.624
Patrimonio controlante	18.639.348	21.933.211	20.031.818
Patrimonio no controlante	138.275	134.637	96.083
Patrimonio total	18.777.623	22.067.848	20.127.901
Total Patrimonio y pasivo	50.448.093	52.884.618	48.776.525

^(a) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2020, 2019 y 2018

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



c) Estructura de resultados

	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018
	(a)		
Resultado operativo	(101.348)	1.689.377	1.725.091
Ingresos financieros	1.086.436	120.762	2.740.598
Costos financieros	(2.495.019)	(231.895)	(5.603.593)
Otros resultados financieros	5.416	10.804	3.778
Otros resultados financieros RECPAM	734.795	329.551	523.643
Resultado antes de impuesto a las ganancias	(769.720)	1.918.599	(610.483)
Impuesto a las ganancias	420.598	(429.411)	294.644
Resultado neto del período	(349.122)	1.489.188	(315.839)
Otros resultados integrales			
Con imputación futura a resultados	16.998	-	-
Sin imputación futura a resultados	(448.333)	(872.884)	2.381.120
Resultado integral del período	(780.457)	616.304	2.065.281

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2020, 2019 y 2018

d) Estructura del flujo de efectivo

	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018
	(a)		
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por las actividades operativas	(869.162)	776.034	(1.303.180)
Flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión	(45.131)	(961.188)	(2.229.546)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(1.509.370)	(735.973)	(649.267)
Disminución neta en el efectivo, equivalentes del efectivo y descubiertos bancarios	(2.423.663)	(921.127)	(4.181.993)

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2020, 2019 y 2018

e) Datos estadísticos

(Información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios)

PETROLEO					
	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018	31/07/2017	31/07/2016
Información consolidada					
Producción en bbl	552.532	495.803	100.216	97.538	67.931
Producción en m ³ (4)	87.846	78.826	15.933	15.507	10.800
Ventas en el mercado local bbl	138.462	156.815	146.615	160.058	112.998
Ventas en el mercado extranjero bbl	777.624	232.117	-	-	-
Ventas en el mercado local m ³ (1)	22.014	24.932	23.310	25.447	17.965
Ventas en el mercado exterior m ³	123.632	36.904	-	-	-

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



GAS (Miles m³)					
	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018	31/07/2017	31/07/2016
Información consolidada					
Producción	130.971	145.407	142.377	137.188	140.996
Adquisición y redireccionamiento por CAMESA –Res SEN 95/13	3.987	181.298	146.561	160.996	143.607
Ventas en el mercado local	2.238	8.848	-	18.318	2.319
ENERGIA AGUA DEL CAJON (Miles MWh)					
	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018	31/07/2017	31/07/2016
Información consolidada					
Producción	356	1.245	1.125	1.119	1.128
Ventas	337	1.207	1.079	1.082	1.064
ENERGIA RENOVABLE (Miles MWh)					
	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018	31/07/2017	31/07/2016
Información consolidada					
Producción	23,5	7,2	6,3	7,5	4,2
Ventas	23,5	7,2	6,3	7,5	4,2
ENERGIA PLANTA DIADEMA (Miles MWh)					
	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018	31/07/2017	31/07/2016
Información consolidada					
Producción	2,5	3,0	1,4	2,6	2,5
Ventas	1,8	2,7	1,3	2,3	1,9
PROPANO (tn)					
	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018	31/07/2017	31/07/2016
Información consolidada					
Producción	3.777	5.092	5.137	5.696	5.254
Ventas en el mercado local	1.876	4.648	5.273	5.843	5.198
Ventas en el mercado exterior	1.822	-	-	-	-
BUTANO (tn)					
	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018	31/07/2017	31/07/2016
Información consolidada					
Producción	2.501	3.443	3.408	3.757	3.488
Ventas en el mercado local	2.470	3.422	3.520	3.718	3.527
GASOLINA (m³)					
	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018	31/07/2017	31/07/2016
Información consolidada					
Producción ⁽²⁾	4.701	6.379	6.412	6.747	6.392

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli



OXIGENO (Nm³)					
	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018	31/07/2017	31/07/2016
	Información consolidada				
Producción	12.933	9.495	6.945	10.358	7.324
Ventas en el mercado local ⁽³⁾	31.516	32.000	31.500	30.798	29.795

(1) Incluye 4.671 m³, 6.362 m³, 6.436 m³, 6.753 m³ y 6.415 m³ de gasolina al 31 de julio de 2020, 2019, 2018, 2017 y 2016, respectivamente vendidos como petróleo.

(2) La gasolina al 31 de julio de 2020, 2019, 2018, 2017 y 2016, se ha vendido como petróleo.

(3) Las ventas de oxígeno al 31 de julio de 2020, 2019, 2018, 2017 y 2016 incluyen cláusula take or pay.

(4) Al 31 de julio de 2020 y 2019 comprende 8.180 m³ y 9.644 m³ del área Agua del Cajón, 7.794 m³ y 7.789 m³ de las áreas de Loma Negra y La Yesera, 60.720 m³ y 61.393 m³ del área Pampa del Castillo – La Guitarra, respectivamente y 11.152 m³ al 31 de julio de 2020 del área Bella Vista Oeste adquirida a partir del 1 de febrero de 2020. Al 31 de julio de 2018 comprende 11.508 m³ del área Agua del Cajón, 4.425 m³ de las áreas de Loma Negra y La Yesera. Las producciones anteriores corresponden todas al área Agua del Cajón.

f) Índices

	31/07/2020	31/07/2019	31/07/2018
		(a)	
Liquidez (1)	1,12	3,37	4,32
Solvencia (2)	0,59	0,72	0,70
Inmovilización del capital (3)	0,85	0,69	0,70

(a) Información consolidada con SEB, Hychico y E G WIND, según información financiera al 31 de julio de 2020, 2019 y 2018.

- (1) $\frac{\text{Activo corriente}}{\text{Pasivo corriente}}$
- (2) $\frac{\text{Patrimonio}}{\text{Pasivo Total}}$
- (3) $\frac{\text{Activo no corriente}}{\text{Total del Activo}}$

g) Perspectivas (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios)

En el corto plazo, la Sociedad ha establecido como principales objetivos preservar la seguridad y salud de su personal y mantener todos sus segmentos de negocio operativos. En el futuro la Sociedad evaluará su plan acción conforme a la coyuntura vigente.

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 – F° 141

Véase nuestro informe de fecha
28 de septiembre de 2020
COMISION FISCALIZADORA

Dr. Norberto Luis Feoli
Síndico Titular
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 50 – F° 212

Dr. Alejandro Götz
Presidente



INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Capex S.A.
Domicilio Legal: Avenida Córdoba 948/950 Piso 5to C
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-62982706-0

Introducción

Hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Capex S.A. y sus sociedades controladas (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado condensado intermedio al 31 de julio de 2020, el estado consolidado condensado intermedio de resultados integrales por el período de tres meses finalizado el 31 de julio de 2020 y los estados consolidados condensados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de tres meses finalizado en esa misma fecha y notas explicativas seleccionadas.

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2020 y a sus períodos intermedios, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados en relación con esos estados financieros.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

Alcance de nuestra revisión

Nuestra revisión se limitó a la aplicación de los procedimientos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de información financiera intermedia consiste en la realización de indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los estados financieros consolidados condensados intermedios y en la realización de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de esta revisión es sustancialmente inferior al de un examen de auditoría realizado

Price Waterhouse & Co. S.R.L., Bouchard 557, piso 8°, C1106ABG - Ciudad de Buenos Aires
T: +(54.11) 4850.6000, F: +(54.11) 4850.6100, www.pwc.com/ar



de acuerdo con las normas internacionales de auditoría, en consecuencia, una revisión no nos permite obtener seguridad de que tomaremos conocimiento sobre todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría sobre la situación financiera consolidada, el resultado integral consolidado y el flujo de efectivo consolidado de la Sociedad.

Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo del presente informe, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34.

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Capex S.A., que:

- a) tal como se menciona en nota 3, excepto por su falta de transcripción al libro Inventarios y Balances, los estados financieros consolidados condensados intermedios de Capex S.A. cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Capex S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales, excepto por su falta de transcripción al Libro Inventario y Balances;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular;
- d) al 31 de julio de 2020 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Capex S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$21.003.813, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 28 de septiembre de 2020.

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 252 F° 141

INFORME DE LA COMISIÒN FISCALIZADORA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

Señores Accionistas de
Capex S.A.
Domicilio legal: Avenida Córdoba 948/950 Piso 5 C
CUIT: 30-62982706-0

En nuestro carácter de miembros de la Comisión Fiscalizadora de Capex S.A., hemos efectuado una revisión de los estados financieros consolidados condensados intermedios detallados en el párrafo siguiente.

Documentos examinados

- a) Estado de situación financiera consolidado condensado intermedio al 31 de julio de 2020.
- b) Estado de resultados integrales consolidado condensado intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de julio de 2020.
- c) Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado condensado intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de julio de 2020.
- d) Estado de flujo de efectivo consolidado condensado intermedio por el período de 3 meses finalizado el 31 de julio de 2020.
- e) Notas 1 a 26. .

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio económico terminado el 30 de abril de 2020 y sus períodos intermedios son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y con la información del período intermedio actual.

Responsabilidad de la Dirección en relación con los estados contables

La Dirección de la Sociedad es responsable de: a) la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios de acuerdo con el marco contable establecido por la Comisión Nacional de Valores (CNV). Tal como se indica en la Nota 4 a los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos, dicho marco contable se basa en la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), y, en particular, de la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34). Tales normas se encuentran adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE), y fueron utilizadas en la preparación de los estados financieros; y b) del control interno que la Dirección considere necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de incorrecciones significativas. Nuestra

responsabilidad consiste en expresar una conclusión basada en la revisión limitada que hemos realizado con el alcance detallado en el párrafo siguiente.

Responsabilidad del síndico

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes establecidas en la Res. Técnica F.A.C.P.C.E. 15 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas. Dichas normas requieren la aplicación de los procedimientos establecidos en la Resolución Técnica Nro. 33 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, tal y como fuera aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés) e incluyen la verificación de la congruencia de los documentos examinados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos detallados en los incisos a) a e), hemos efectuado una revisión del trabajo efectuado por los auditores externos de Capex S.A., Price Waterhouse & Co. S.R.L., quienes emitieron su informe de revisión en el día de la fecha, sin observaciones, de acuerdo con las normas de auditoría vigentes en lo referido a encargos de revisión de estados contables de períodos intermedios. Dicha revisión incluyó la verificación de la planificación del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados y de los resultados de la revisión efectuada por dichos profesionales.

Una revisión de estados contables de períodos intermedios consiste en realizar indagaciones, principalmente a las personas responsables de los temas financieros y contables, y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría y, por consiguiente, no nos permite obtener seguridad de que tomemos conocimiento de todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. En consecuencia, no expresamos opinión de auditoría.

Dado que no es responsabilidad del síndico efectuar un control de gestión, el examen no se extendió a los criterios y decisiones empresarias de las diversas áreas de la Sociedad, cuestiones que son de responsabilidad exclusiva de la Dirección.

Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, con el alcance que expresamos en el párrafo anterior, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros consolidados condensados intermedios de Capex S.A. correspondientes al período de 3 meses terminado el 31 de julio de 2020 no estén preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con el marco contable establecido por la CNV.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

- a) Los estados contables adjuntos surgen de registros contables llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes, excepto por la falta de su transcripción al Libro Inventario y Balances.
- b) Hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular.
- c) Se ha dado cumplimiento a lo dispuesto por el artículo 294 de la Ley de Sociedades Comerciales.
- d) Se informa, además, que se ha dado cumplimiento a las Resoluciones 7/15 y 9/15 de la Inspección General de Justicia respecto de la constitución de las garantías de los Directores.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 28 de septiembre de 2020

Por Comisión Fiscalizadora

Norberto Luis Feoli
Síndico Titular
Contador Público (U.B.A.)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°50 F° 212