



**ACONCAGUA
ENERGÍA**

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

**Estados financieros separados correspondientes al ejercicio económico
finalizado el 30 de abril de 2021 (presentados en forma comparativa)**

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

DIRECTORIO

PRESIDENTE

DIEGO SEBASTIAN TRABUCCO

DIRECTOR TITULAR

JAVIER AGUSTIN BASSO

ADRIANA DEL VALLE MARTIN

JULIANA PERALTA

DIRECTOR SUPLENTE

ROMÁN ANDRÉS SEQUEIRA

COMISIÓN FISCALIZADORA

SÍNDICO TITULAR

IGNACIO MARCÓ

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO ECONÓMICO INICIADO EL 1° DE MAYO DE 2020 Y FINALIZADO EL 30 DE ABRIL DE 2021

Índice

Información jurídica

Estados financieros separados

Estado de resultados integrales separado

Estado de situación financiera separado

Estado de evolución del patrimonio separado

Estado de flujo de efectivo separado

Notas a los estados financieros separados

Informe de auditoría emitido por los auditores independientes

Informe de la Comisión Fiscalizadora

INFORMACIÓN JURÍDICA

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.
CUIT N° 30-71481422-9

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

Al 30 de abril de 2021

DOMICILIO LEGAL: PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7, CIUDAD AUTÓNOMA DE BUENOS AIRES

ACTIVIDAD PRINCIPAL: DESCUBRIMIENTO, ESTUDIO, DESARROLLO, Y EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE HIDROCARBUROS Y MINERALES.

Inscripta en la Inspección General de Justicia el día: 27 de febrero de 2015

Número de Inscripción: 3026 **Libro:** 73 **Número Correlativo N°** 1887512

Fecha de Vencimiento del Estatuto Social: 26 de febrero de 2114

COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL (Nota 22.1)

ACCIONES:

CANTIDAD: 2.000.000, ORDINARIAS, NOMINATIVAS NO ENDOSABLES.

V.N. \$ 1,00

NUMERO DE VOTOS: 1 POR CADA ACCIÓN.

SUSCRITO E INTEGRADO: \$ 2.000.000

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009



Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES SEPARADO

por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021 y 2020

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	30.04.2021	30.04.2020
Ingresos por contratos con clientes	7	803.564.859	741.592.427
Costos de ingresos	8	(700.533.507)	(600.426.948)
Resultado bruto		103.031.352	141.165.479
Gastos de comercialización	9	(53.015.068)	(49.137.048)
Gastos de administración	10	(87.354.637)	(54.896.626)
Otros resultados operativos netos	12	1.405.293.117	21.829.928
Resultado operativo		1.367.954.764	58.961.733
Ingresos financieros	13	19.538.416	3.838.100
Costos financieros	13	(82.499.148)	(55.529.090)
Otros resultados financieros, netos	13	63.663.768	7.626.783
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		1.368.657.800	14.897.526
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	17	(1.942.228)	132.848
Resultado antes del impuesto a las ganancias		1.366.715.572	15.030.374
Impuesto a las ganancias	14	(43.394.204)	(9.891.619)
Resultado del ejercicio – Ganancia		1.323.321.368	5.138.755
OTROS RESULTADOS INTEGRALES			
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados</i>			
Efecto de conversión monetaria		859.357.908	714.150.654
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados</i>			
Efecto de conversión monetaria		1.692.883	720.962
Ganancia de otro resultado integral del ejercicio		861.050.791	714.871.616
Ganancia integral del ejercicio		2.184.372.159	720.010.371

Ganancia por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:

Ganancia por acción básica y diluida	23.3	661,66	2,57
--------------------------------------	------	--------	------

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SEPARADO
por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021 y 2020

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	<u>Nota</u>	<u>30.04.2021</u>	<u>30.04.2020</u>
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	15	6.870.210.055	3.256.667.988
Activos por derecho de uso	16	3.844.164	5.830.351
Inversiones a valor patrimonial proporcional	17	4.028.694	3.394.197
Total del Activo No Corriente		6.878.082.913	3.265.892.536
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	21	44.450.992	15.963.563
Otros créditos	19	86.619.555	40.384.413
Cuentas comerciales por cobrar	20	222.856.270	31.884.445
Efectivo y equivalentes de efectivo	22	463.659.666	71.545.891
Total del Activo Corriente		817.586.483	159.778.312
TOTAL DEL ACTIVO		7.695.669.396	3.425.670.848
PATRIMONIO NETO			
Capital social	23	2.000.000	2.000.000
Reserva especial		(26.561.559)	(26.561.559)
Reserva legal		400.000	400.000
Reserva para futuros dividendos		3.138.755	-
Otro resultado integral		(71.260.690)	(54.463.494)
Resultados no asignados		4.368.210.203	2.172.179.603
Total del Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		4.275.926.709	2.093.554.550
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	24	68.650.031	52.854.243
Pasivo por impuesto diferido	25	1.416.761.397	640.771.449
Pasivos por derecho de uso	16	-	2.605.916
Deudas fiscales		46.797.557	22.296.505
Deudas financieras	26	909.262.138	195.168.408
Otras deudas	28	126.773.800	133.680.000
Total del Pasivo No Corriente		2.568.244.923	1.047.376.521
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	28	148.373.175	13.571.092
Provisiones	24	868.053	347.978
Pasivos por derecho de uso	16	3.430.493	2.999.980
Deudas fiscales		39.341.512	40.842.805
Deudas sociales		21.033.598	18.367.047
Deudas financieras	26	444.622.938	132.915.615
Deudas comerciales	27	193.827.995	75.695.260
Total del Pasivo Corriente		851.497.764	284.739.777
TOTAL DEL PASIVO		3.419.742.687	1.332.116.298
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		7.695.669.396	3.425.670.848

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009



Ignacio Marco
Por Comisión fiscalizadora


Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO SEPARADO

por los ejercicios finalizados el 30 de abril de 2021 y 2020

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
			Ganancias reservadas			Resultados no asignados	
	Capital social		Reserva para futuros dividendos	Reserva legal	Otro resultado integral		
	Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)					
Saldos al 30 de abril de 2020	2.000.000	(26.561.559)	-	400.000	(54.463.494)	2.172.179.603	2.093.554.550
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	1.323.321.368	1.323.321.368
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	(16.797.196)	877.847.987	861.050.791
Total resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	(16.797.196)	2.201.169.355	2.184.372.159
Aumento participación no controlante	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 28 de julio de 2020:	-	-	3.138.755	-	-	(3.138.755)	-
Distribución de dividendos en efectivo según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 28 de julio de 2020:	-	-	-	-	-	(2.000.000)	(2.000.000)
Saldos al 30 de abril de 2021	2.000.000	(26.561.559)	3.138.755	400.000	(71.260.690)	4.368.210.203	4.275.926.709

(i) Ver nota 23.1

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 2.11.3)

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009



Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora



Diego Sebastián Trabucco
Presidente

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO SEPARADO
por los ejercicios finalizados el 30 de abril de 2021 y 2020

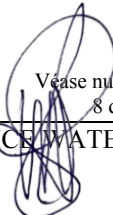
(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuible a los accionistas de la Sociedad							
	Aportes de los accionistas	Resultados acumulados				Total		
		Capital social	Ganancias reservadas				Resultados no asignados	
			Capital suscrito (i)	Reserva especial (ii)	Reserva legal			Otro resultado integral
Saldos al 30 de abril de 2019	2.000.000	(26.561.559)	400.000	(27.772.853)	1.425.478.591	1.373.544.179		
Resultado del período	-	-	-	-	5.138.755	5.138.755		
Otros resultados integrales - efecto de conversión monetaria	-	-	-	(26.690.641)	741.562.257	714.871.616		
Total resultados integrales del ejercicio	-	-	-	(26.690.641)	746.701.012	720.010.371		
Aumento de participación no controlante	-	-	-	-	-	-		
Saldos al 30 de abril de 2020	2.000.000	(26.561.559)	400.000	(54.463.494)	2.172.179.603	2.093.554.550		

(i) Ver nota 23.1

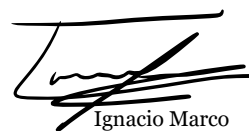
(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver nota 2.11.3)

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados


 Véase nuestro informe de fecha
 8 de julio de 2021
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009


Ignacio Marco
 Por Comisión fiscalizadora


Diego Sebastián Trabucco
 Presidente

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO SEPARADO

por los ejercicios finalizados el 30 de abril de 2021 y 2020
(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Nota	30.04.2021	30.04.2020
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del período		1.323.321.368	5.138.755
Ajustes por:			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	15	207.524.560	150.189.419
Depreciación de activos por derecho de uso	16	3.818.170	522.952
Resultado por compra en condiciones ventajosas	30	(1.399.562.626)	-
Intereses devengados pasivos por derecho de uso	16	30.678	10.494
Impuesto a las ganancias	14	43.394.204	9.891.619
Intereses devengados por deudas financieras	13	66.071.780	47.341.872
Actualización provisiones	13	5.141.896	3.552.001
Intereses ganados y otros resultados financieros	13	(83.202.184)	(11.035.259)
Devengamiento comisiones de deudas financieras		(4.296.678)	-
Variación en activos y pasivos operativos:			
(Aumento) Disminución de cuentas comerciales por cobrar y otros créditos		(237.206.967)	14.056.315
Disminución (Aumento) de inventarios		(28.487.429)	(789.073)
(Disminución) Aumento de deudas comerciales		118.132.735	(37.673.195)
Aumento de otras deudas		127.895.883	309.903.858
Aumento de deudas fiscales y sociales		25.666.310	44.814.103
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(12.787.141)	(314.357.222)
Efectivo generado por actividades operativas		155.454.559	221.566.639
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(265.826.786)	(80.932.800)
Pago por adquisición del negocio	30	(378.943.175)	(17.362.500)
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(644.769.961)	(98.295.300)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Tomas de préstamos	26	42.500.000	15.361.474
Emisión de obligaciones negociables	26	702.206.211	-
Cancelación de capital e intereses por deudas financieras	26	(78.148.569)	(116.254.901)
Emisión cheques diferidos		192.215.739	7.598.063
Pagos de pasivos por derecho de uso	16	(3.713.938)	(520.184)
Efectivo generado por/(aplicado a) actividades de financiación		855.059.443	(93.815.548)
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		365.744.041	29.455.791
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio		71.545.891	24.229.291
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		365.744.041	29.455.791
Diferencias de conversión		26.369.734	17.860.809
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio		463.659.666	71.545.891
		30.04.2021	30.04.2020
Efectivo y equivalentes de efectivo	22	463.659.666	71.545.891
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio		463.659.666	71.545.891

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora

Diego Sebastián Trabucco
Presidente

Índice de las Notas a los Estados Financieros Separados

1. Información general
2. Resumen de políticas contables significativas
3. Nuevas normas contables
4. Administración del riesgo financiero
5. Estimaciones y criterios contables críticos
6. Información por segmentos
7. Ingresos por contratos con clientes
8. Costos de ingresos
9. Gastos de comercialización
10. Gastos de administración
11. Costos laborales
12. Otros resultados operativos netos
13. Resultados financieros netos
14. Impuesto a las ganancias
15. Propiedad, planta y equipo
16. Activos y pasivos por derecho de uso
17. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional
18. Deterioro de activos a largo plazo
19. Otros créditos
20. Cuentas comerciales por cobrar
21. Inventarios
22. Efectivo y equivalentes de efectivo
23. Partidas del patrimonio
24. Provisiones
25. Pasivo por impuesto diferido
26. Deudas financieras
27. Deudas comerciales
28. Otras deudas
29. Instrumentos financieros por categoría
30. Combinaciones de negocios
31. Participación en áreas de petróleo y gas
32. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
33. Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
34. Saldos y operaciones con partes relacionadas
35. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS por el ejercicio finalizado de abril de 2021 y 2020

NOTA 1 - Información general

PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A. (en adelante la "Sociedad" o "PAESA") es una sociedad anónima constituida el 20 de febrero de 2015. La Sociedad y sus subsidiarias ("ACONCAGUA" o el "Grupo") son sociedades locales e independientes de energía, y centran su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarbúricos.

Los presentes estados financieros separados de ACONCAGUA han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 8 de julio de 2021.

Contexto macroeconómico. Coronavirus y crisis del petróleo

La Sociedad opera en un contexto económico complejo, cuyas principales variables han tenido una fuerte volatilidad, tanto en el ámbito nacional como internacional.

La irrupción de la pandemia en marzo de 2020 originada por el Covid-19 ha generado consecuencias significativas a nivel global, incluido el precio del petróleo que registró una baja de más del 50% hacia fines de marzo del 2020. Durante el primer trimestre, los productores llegaron a un acuerdo de restricción de producción, el cual sumado a la salida gradual de la pandemia de los países europeos y asiáticos y su consecuente aumento de la demanda, generaron una recuperación del precio del petróleo que se consolidó en el segundo trimestre.

La mayoría de los países del mundo lanzaron una serie de condicionamientos nunca antes vistos. Las distintas medidas de restricciones sanitarias impuestas fueron generando, en mayor o menor medida, un impacto casi inmediato en las economías, que vieron caer sus indicadores de producción y actividad rápidamente. Como respuesta, la mayoría de los gobiernos implementaron paquetes de ayuda fiscal para sostener el ingreso de parte de la población y reducir los riesgos de ruptura en las cadenas de pago, evitando crisis financieras y económicas, así como quiebras de empresas. Argentina no fue la excepción, con el Gobierno tomando acciones ni bien la pandemia fuera declarada.

La economía argentina se encontraba en un proceso recesivo y la irrupción de la pandemia en marzo de 2020 completó dicho escenario, generándose una caída de su actividad.

Los principales indicadores en nuestro país son:

- La caída del PBI en el 2020 en términos interanuales fue del 11,78%.
- La inflación acumulada entre el 1 de mayo 2020 y el 30 de abril de 2021 alcanzó el 44,06% (IPC).
- Entre el 1 de mayo de 2020 y el 30 de abril de 2021, el peso se depreció 39,98% frente al dólar estadounidense, de acuerdo con el tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina.
- La autoridad monetaria impuso mayores restricciones cambiarias, las cuales afectan también el valor de la moneda extranjera en mercados alternativos existentes para ciertas transacciones cambiarias restringidas en el mercado oficial.

Estas medidas tendientes a restringir el acceso al mercado cambiario a fin de contener la demanda de dólares, implican la solicitud de autorización previa del Banco Central de la República Argentina para ciertas transacciones y la refinanciación de ciertas deudas. Adicionalmente, el régimen cambiario ya determinaba como obligatorio el ingreso y liquidación a moneda nacional de los fondos obtenidos como resultado, entre otras, de las operaciones de exportación de bienes y servicios.

Estas restricciones cambiarias, o las que se dicten en el futuro, podrían afectar la capacidad de la Sociedad para acceder al Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) para adquirir las divisas necesarias para hacer frente a sus obligaciones financieras. Los activos y pasivos en moneda extranjera al 30 de abril de 2021 han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MULC.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

El alcance total y la duración de las medidas de contención de la pandemia por COVID-19 y los efectos del actual rebrote en todo el mundo (cierres de fronteras, cancelaciones de vuelos, aislamiento y cuarentena, entre otros), y su impacto en la economía mundial, aún son inciertos.

Durante el ejercicio de los presentes estados financieros, el Gobierno nacional implementó una serie de medidas tendientes a disminuir la circulación de la población, disponiendo el aislamiento o distanciamiento social preventivo y obligatorio, permitiendo la circulación sólo de aquellas personas vinculadas a la prestación / producción de servicios y productos esenciales. A pesar de que, el sector energético es considerado esencial, las situaciones mencionadas han afectado significativamente la demanda de hidrocarburos. En el primer trimestre del ejercicio se registró una reducción significativa del precio, comercializando los volúmenes producidos por un valor promedio de 29,86 dólares por barril, siendo el mes de mayo 2020 el precio más bajo del ejercicio con 24,00 dólares por barril.

A pesar de las reducciones sin precedentes de precios antes mencionadas, como consecuencia de la aparición y desarrollo a escala mundial de vacunas contra el COVID-19, sumado a un fuerte invierno boreal, la recuperación de la economía mundial ha impulsado nuevamente los niveles de demanda de hidrocarburos logrando de esta manera la recuperación de los precios internacionales a niveles previos a la pandemia.

La Dirección de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las variables que afectan su negocio, para definir su curso de acción e identificar los potenciales impactos sobre su situación patrimonial y financiera, que merecieran ser reconocidos en los Estados Financieros de períodos futuros. Los Estados Financieros de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

NOTA 2 - Resumen de políticas contables significativas

A continuación, se detallan las principales políticas contables utilizadas para la preparación de los presentes Estados Financieros Separados.

2.1 Base de preparación

Los Estados Financieros Separados de la Sociedad han sido preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por su sigla en inglés).

La Comisión Nacional de Valores ("CNV"), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de la Resolución Técnica N° 26 ("RT26") 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 la oferta pública de la Ley N° 17.811 y sus modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen. Si bien el art.1 del Capítulo III del Título IV del TO 2013 de CNV exime de la obligatoriedad de la aplicación de la RT 26 a las emisoras registradas como PYMES CNV, la Sociedad ha optado voluntariamente, por la utilización de dicha resolución técnica.

La información correspondiente al ejercicio finalizado el 30 de abril de 2020 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Separados y se presenta sólo a efectos comparativos. De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros al 30 de abril de 2020, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente ejercicio.

2.2 Participación en acuerdos conjuntos

Según la NIIF 11 "Acuerdos conjuntos", las inversiones en acuerdos conjuntos se clasifican como operaciones conjuntas o negocios conjuntos. La clasificación depende de los derechos y obligaciones contractuales de cada inversor, más que de la estructura legal del acuerdo conjunto. La Sociedad tiene operaciones conjuntas.

Operaciones conjuntas

La Sociedad reconoce en relación con su participación en una operación conjunta sus activos, ingresos, pasivos y gastos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente, ingresos de la

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

operación conjunta, pasivos y gastos incurridos conjuntamente. Las operaciones conjuntas se consolidan línea a línea a la participación de PAESA.

2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera

2.3.1 Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros de ACONCAGUA se registran en la moneda del contexto económico primario en el cual opera cada entidad ("moneda funcional"). ACONCAGUA ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense ("USD"), ya que ésta es la moneda que mejor refleja la sustancia económica de las operaciones. Tanto las ventas, como los precios de los principales costos de perforación, son negociados, pactados y perfeccionados en USD o considerando la fluctuación del tipo de cambio respecto de dicha moneda.

La moneda de presentación de los Estados Financieros Separados es el peso argentino.

2.3.2 Transacciones y saldos en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional usando el tipo de cambio vigente en la fecha de cada transacción o valuación, cuando los conceptos de las mismas son remediados. Las ganancias y pérdidas generadas por las diferencias en el tipo cambio de las monedas extranjeras resultantes de la liquidación de partidas monetarias y de la conversión de partidas monetarias al cierre del ejercicio utilizando la tasa de cambio de cierre, son reconocidas dentro de los resultados financieros en el estado de resultados integrales.

2.3.3 Conversión de estados financieros a moneda de presentación

Los resultados y posición financiera de la Sociedad y sus subsidiarias con moneda funcional dólar, se convierten a moneda de presentación de la siguiente manera al cierre de cada período:

- los activos y pasivos son trasladados a los tipos de cambio de cierre;
- los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del trimestre en que se registra la transacción.
- los resultados por conversión de moneda funcional a moneda de presentación son reconocidos en "Otros resultados integrales".

2.3.4 Clasificación de Otros resultados integrales dentro del patrimonio de la Sociedad

La Sociedad clasifica y acumula directamente en la cuenta de resultados acumulados, dentro del patrimonio, los otros resultados integrales generados por las diferencias de conversión de los resultados (acumulados al inicio y del ejercicio) de la Sociedad y de las subsidiarias con moneda funcional dólar.

Como consecuencia de la aplicación de la política descripta, la conversión de moneda funcional a una moneda distinta de presentación no modifica la forma en que se miden los elementos subyacentes, preservando los montos, tanto resultados como capital a mantener, medidos en la moneda funcional en la que se generan.

2.4 Combinaciones de negocios

El método de adquisición se aplica para la registración de todas las combinaciones negocios, tanto en la adquisición de instrumentos de patrimonio u otros activos. La contraprestación transferida por la adquisición comprende:

- i) el valor razonable de los activos transferidos,
- ii) los pasivos incurridos con los anteriores propietarios de la adquirida,
- iii) los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad,
- iv) el valor razonable de cualquier activo o pasivo que proceda de un acuerdo de contraprestación contingente, y
- v) el valor razonable de la participación previamente tenida en el patrimonio de la adquirida.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Los activos identificables adquiridos y los activos y pasivos contingentes asumidos en la combinación de negocios son reconocidos inicialmente a su valor razonable a la fecha de adquisición. La Sociedad reconoce cualquier participación no controladora en la entidad adquirida, ya sea a valor razonable o a la participación proporcional de la participación no controladora en los importes reconocidos de los activos netos identificables de la adquirida.

Los costos relacionados con la adquisición son imputados a resultados al momento de ser incurridos. El exceso de i) la contraprestación transferida, ii) el monto de cualquier participación no controlante en la adquirida, y iii) el valor razonable, medido en la fecha de adquisición, de cualquier participación previa en el patrimonio de la sociedad adquirida, sobre el valor razonable de los activos identificables netos adquiridos se registra como llave de negocio. Si el valor razonable de los activos identificables netos del negocio adquirido excede esos montos, la ganancia por compra en condiciones muy ventajosas se reconoce directamente en resultados.

La adquisición de las áreas hidrocarburíferas que se informan en Nota 30 han sido reconocidas de acuerdo al criterio anteriormente descripto.

2.5 Propiedades, planta y equipos

Las propiedades, planta y equipos se expresan a su costo histórico menos la depreciación y pérdidas acumuladas por deterioro. Se consideran capitalizables todos los gastos directamente atribuibles a la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la Sociedad. Las piezas de repuesto importantes y el equipo de mantenimiento permanente, que se espera usar durante más de un ejercicio, son reconocidos como propiedades, planta y equipos. Los costos de mantenimiento se cargan a los resultados en el momento de incurrir en ellos.

ACONCAGUA contabiliza las actividades de exploración y evaluación de conformidad con la NIIF 6, Exploración y Evaluación de Recursos Minerales, capitalizando los costos de exploración y evaluación hasta el momento en el cual se determine la viabilidad económica de producir los recursos. Los costos en los que se incurra antes de obtener los derechos legales de exploración son inmediatamente llevados a gastos en el estado de resultados. Los costos de exploración y evaluación pueden incluir: adquisición de licencias, estudios geológicos y geofísicos (por ej.: sísmica), costos directos de mano de obra y costos de perforación de pozos exploratorios. Durante la fase de exploración y evaluación no se carga ninguna depreciación y/ o amortización. Al finalizar la fase de evaluación, los costos capitalizados asociados a cada prospecto se transfieren bien sea a activos de desarrollo y producción (previo el correspondiente análisis del valor recuperable) o son imputados a gastos (gastos de exploración) en el ejercicio en el cual se toma la determinación dependiendo de si se han encontrado o no hidrocarburos suficientes que justifiquen su posterior desarrollo económico y técnico.

Todos los costos de desarrollo de los yacimientos productivos se consideran obras en curso hasta que estén terminados y capitalizados dentro de "Activos de desarrollo / producción", y una vez finalizados están sujetos a depreciación. Dichos costos pueden incluir la adquisición y puesta en funcionamiento de instalaciones de producción, costos por desarrollo de perforación (incluyendo pozos secos, pozos de servicio y estudios sísmicos para fines del desarrollo), ingeniería relacionada con el proyecto y costos de adquisición de derechos y concesiones relacionadas con propiedades probadas.

La Sociedad considera pozos de desarrollo a aquellos que se perforan en áreas productivas y cuyo objetivo sea el desarrollo de reservas probadas y considera como exploratorios a aquellos pozos que no sean de desarrollo o de servicio.

Las intervenciones realizadas en pozos que desarrollan reservas y/o incrementan la producción se activan y se deprecian en función de la vida útil promedio estimada de las mismas.

Los costos por obligaciones para el abandono y taponamiento de pozos son activados a valores descontados, junto con los activos que le dieron origen (dentro de la línea "Activos de desarrollo / producción"), y se deprecian por el método del agotamiento del total de las reservas probadas desarrolladas consideradas en cada área. Como contrapartida, un pasivo es reconocido por dicho concepto al valor estimado de las sumas a pagar descontadas. Dichos valores se ajustan cuando corresponde en virtud a los cambios en los costos

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

corrientes, el momento en el que se estima que se producirán los abandonos y/u otra información disponible (Ver Nota 2.14).

La propiedad minera y las instalaciones de producción se deprecian por el método del agotamiento sobre el total de las reservas probadas. En tanto que la depreciación de los pozos es calculada por el método del agotamiento sobre el total de las reservas probadas desarrolladas a partir del mes de puesta en producción.

La depreciación del resto de los bienes es calculada por el método de la línea recta, aplicando tasas anuales suficientes para extinguir sus valores al final de la vida útil estimada, de acuerdo con el siguiente detalle:

- | | |
|-------------------------|---------------|
| – Vehículos | hasta 10 años |
| – Muebles y útiles | hasta 5 años |
| – Maquinarias y equipos | hasta 5 años |

La Sociedad reevalúa periódicamente las vidas útiles remanentes de sus activos, el valor residual y el método de depreciación y los ajusta si fuera necesario.

Las ganancias y pérdidas por ventas se determinan comparando el precio de venta con el valor registrado del activo a la fecha de venta y se reconocen en Otros resultados operativos netos, según corresponda, en el Estado de Resultados Integrales.

El valor registrado de los activos de las áreas en producción y desarrollo y de los activos relacionados con reservas probables y posibles, es evaluado en caso de que eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor registrado pueda ser no recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro cuando el valor registrado de los activos supera su valor recuperable. El valor recuperable es el mayor entre su valor razonable menos los gastos directos de venta y su valor de uso. El valor de uso se determina a partir de los flujos de fondos descontados que se prevé obtener con las restantes reservas comerciales.

Los activos que han sufrido pérdidas por deterioro en ejercicios anteriores se analizan a la fecha de cada estado financiero a los fines de identificar si se revirtieron las condiciones que dieron lugar a la desvalorización, reconociendo, de corresponder, la reversión de dicha desvalorización.

2.6 Activos y pasivos por derecho de uso

Los activos y pasivos por el derecho de uso de los activos que surge de los contratos de arrendamiento se reconocen en el Estado de Situación Financiera desde la fecha en que el activo arrendado está disponible para su uso, al valor presente de los pagos a realizar en el plazo del contrato, considerando la tasa de descuento implícita en el contrato de arrendamiento, si esta puede ser determinada, o la tasa de endeudamiento incremental de la Sociedad.

El pasivo por derecho de uso comprende los pagos fijos, los pagos variables que dependen del uso de un índice o tasa, los importes que se esperan pagar como garantías de valor residual, el precio de ejercicio de la opción de compra cuando es probable que se va a ejercer dicha opción y las penalidades por la terminación anticipada del contrato si el plazo del arrendamiento refleja que el arrendatario ejercerá la opción. El costo del activo por derecho de uso comprende el importe de la medición inicial del pasivo, los pagos efectuados antes de la fecha de aplicación inicial, los costos iniciales directos y los costos de restauración asociados.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor, en caso de existir. La depreciación del activo es calculada utilizando el método de depreciación lineal en el plazo del contrato o la vida útil del activo, el menor. El pasivo por derecho de uso es acrecentado por el devengamiento de los intereses y remedido para reflejar los cambios en los pagos, el alcance del contrato y la tasa de descuento. El costo del activo por derecho de uso es ajustado por el efecto de la remediación del pasivo.

Los pasivos por derecho de uso fueron descontados utilizando la tasa de endeudamiento implícita en los contratos de arrendamiento de la Sociedad que oscila entre el 12,86% y el 17%.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

2.7 Inventarios

Los inventarios de hidrocarburos y los insumos y repuestos se valúan al costo, utilizando la fórmula de costo promedio ponderado, o al valor neto de realización, el menor.

Al cierre de ejercicio se realiza un análisis de recuperabilidad y se registra, de corresponder, una provisión por desvalorización en el Estado de Resultados Integrales.

2.8 Activos financieros

2.8.1 Clasificación

ACONCAGUA clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías:

- i. aquellos que se miden posteriormente a valor razonable (ya sea con cambios en otro resultado integral o con cambios en resultados), y
- ii. aquellos que se miden posteriormente a costo amortizado.

La clasificación depende del modelo de negocio de la entidad para administrar los activos financieros y los términos contractuales de los flujos de efectivo.

Para los activos medidos a valor razonable, las ganancias y pérdidas se registrarán en el Estado de Resultados Integral o en Otro Resultado Integral.

Todas las inversiones en instrumentos de patrimonio son medidas a valor razonable. Para aquellas que no son mantenidas para negociar, la Sociedad puede elegir de forma irrevocable al momento de su reconocimiento inicial presentar en Otro resultado integral los cambios en el valor razonable. La decisión de la Sociedad fue reconocer los cambios en el valor razonable en resultados.

La sociedad reclasifica los activos financieros cuando y solo cuando cambia su modelo de negocio para gestionar esos activos.

2.8.2 Reconocimiento y desreconocimiento

Las compras y ventas convencionales de activos financieros se registran en la fecha de contratación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a comprar o vender el activo, o en la fecha de liquidación. Los activos financieros se dan de baja cuando los derechos contractuales a recibir flujos de efectivo de los activos financieros han expirado o se han transferido y se ha transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad.

2.8.3 Medición

Los activos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable más, en el caso de activos financieros que no se miden a valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción que sean directamente atribuibles a la adquisición de los activos financieros.

Las ganancias o pérdidas generadas por inversiones en instrumentos de deuda que se miden posteriormente a valor razonable y que no forman parte de una transacción de cobertura se reconocen en resultados y se presentan dentro del concepto "Cambios en el valor razonable de instrumentos financieros" en la línea Otros resultados financieros, en el Estado de Resultados Integrales. Aquellas generadas por inversiones en instrumentos de deuda que se miden posteriormente a costo amortizado y que no forman parte de una transacción de cobertura se reconocen en resultados cuando el activo financiero es dado de baja o se deteriora y mediante el proceso de amortización utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

La Sociedad mide posteriormente todas las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable. Los dividendos procedentes de estas inversiones se reconocen en resultados en la medida que representen un retorno sobre la inversión.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

2.8.4 Deterioro del valor de los activos financieros

La Sociedad evalúa las pérdidas crediticias esperadas asociadas con sus instrumentos financieros contabilizados a costo amortizado e instrumentos financieros a valor razonable con cambios en Otros Resultados Integrales, de corresponder.

Para determinar las pérdidas crediticias esperadas, se utiliza información prospectiva, así como datos históricos. Periódicamente se evalúa los cambios en el riesgo de crédito considerando las dificultades financieras significativas de los deudores, la probabilidad de que el deudor declare la quiebra o el concurso preventivo y el incumplimiento o mora en el pago relevantes, así como cambios significativos en indicadores de mercado externo y en el entorno económico y regulatorio. Para calcular las pérdidas crediticias esperadas se agrupan los créditos por ventas en función a indicadores de riesgo crediticio comunes y se les asigna una tasa de incobrabilidad esperada en función a un ratio de incobrabilidad histórico ajustado a las condiciones económicas futuras esperadas.

2.8.5 Compensación de instrumentos financieros

Los activos y pasivos financieros se compensan y el valor neto se informa en el estado de situación financiera cuando existe un derecho exigible legalmente de compensar los valores reconocidos y existe una intención de pagar en forma neta, o de realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

2.9 Cuentas comerciales por cobrar y otros créditos

Los créditos por venta y otros créditos, son reconocidos inicialmente a su valor razonable y posteriormente medidos a costo amortizado, usando el método del interés efectivo neto de la previsión por deterioro, en caso de corresponder.

La Sociedad registra provisiones por deterioro de créditos en base al modelo de pérdidas crediticias esperadas descripto en Nota 2.8.4. Los créditos por venta se dan de baja cuando no existe expectativa razonable de recupero. El valor del activo se expone neto de la previsión por deterioro, de corresponder. El cargo por la previsión por deterioro de activos financieros se expone en el Estado de Resultados Integrales y se expone en "Gastos de comercialización".

2.10 Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo se valúa al valor razonable o al costo histórico, dado que este último se aproxima a su valor razonable. A efectos del Estado de Flujo de Efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye caja, depósitos a la vista en entidades bancarias, y otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos que son fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y que están sujetas a un riesgo poco significativo de cambio de valor, y adelantos en cuenta corriente.

En el Estado de Situación Financiera los adelantos en cuenta corriente se exponen dentro del rubro Deudas financieras en el pasivo corriente.

2.11 Patrimonio

2.11.1 Componentes del Patrimonio

El Estado de Evolución del Patrimonio Separado incluye el capital social, la reserva especial, la reserva para futuros dividendos, la reserva legal, el otro resultado integral y los resultados no asignados.

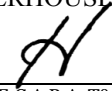
La contabilización de los movimientos del patrimonio se ha efectuado de acuerdo con las respectivas decisiones de asambleas, normas legales o reglamentarias.

2.11.2 Capital social

El capital social representa el capital emitido, el cual está formado por los aportes comprometidos y/o efectuados por los accionistas, representados por acciones, comprendiendo las acciones en circulación a su valor nominal. Estas acciones ordinarias son clasificadas dentro del patrimonio.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

2.11.3 Reserva especial

La Resolución General N° 609/12 de la CNV establece que la diferencia entre el saldo inicial de los resultados no asignados expuesto en los estados financieros del primer cierre de ejercicio de aplicación de las NIIF y el saldo final de los resultados no asignados al cierre del último ejercicio bajo vigencia de las normas contables anteriores sea destinada a una Reserva Especial. Dicha reserva no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie entre los accionistas o propietarios de la entidad y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de la cuenta "Resultados no asignados".

2.11.4 Distribución de dividendos

Los dividendos que PAESA distribuye a sus accionistas se basan en el Resultado Atribuible a los Accionistas de la Sociedad. La distribución de dividendos se reconoce como un pasivo en los Estados Financieros en el período en el cual los dividendos son aprobados por la Asamblea de Accionistas.

El 28 de julio de 2020 la Asamblea de PAESA aprobó la creación de una reserva para futuros dividendos por \$ 3.138.755.

2.11.5 Reserva legal

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, el Estatuto Social y la Resolución General N° 622/13 de la CNV debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de las ganancias del ejercicio y previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital ajustado.

2.11.6 Otro resultado integral

Se incluyen los resultados generados por la conversión de ciertas cuentas de patrimonio de moneda funcional a moneda de presentación.

La composición de otro resultado integral al 30 de abril de 2021 y 2020 es la siguiente:

	Reserva por conversión	Total
Saldos al 30 de abril de 2020	(54.463.494)	(54.463.494)
Otros resultados integrales del ejercicio	(16.797.196)	(16.797.196)
Saldos al 30 de abril de 2021	(71.260.690)	(71.260.690)

	Reserva por conversión	Total
Saldos al 30 de abril de 2019	(27.772.853)	(27.772.853)
Otros resultados integrales del ejercicio	(26.690.641)	(26.690.641)
Saldos al 30 de abril de 2020	(54.463.494)	(54.463.494)

2.11.7 Resultados no asignados

Los resultados no asignados comprenden las ganancias o pérdidas acumuladas sin asignación específica, que siendo positivas pueden ser distribuibles mediante la decisión de la Asamblea de Accionistas, en tanto no estén sujetas a restricciones legales y/o contractuales. Estos resultados comprenden el resultado de ejercicios anteriores que no fueron distribuidos, las diferencias de conversión que se acumulan directamente en esta cuenta conforme la política descrita en el punto 2.3.4, los importes transferidos de otro resultado integral.

La Resolución General N° 593/2011 de la CNV estableció que las Asambleas de Accionistas que consideren estados contables cuya cuenta Resultados no asignados arroje resultados positivos, deberán adoptar una resolución expresa en cuanto a su destino, ya sea como distribución en forma de dividendos, capitalización,

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

constitución de reservas o una eventual combinación de tales dispositivos. Las Asambleas de Accionistas de la Sociedad dieron cumplimiento a lo indicado precedentemente.

2.12 Deudas comerciales y otras deudas

Las deudas comerciales y otras deudas se reconocen inicialmente a valor razonable y con posterioridad se miden a costo amortizado utilizando el método del interés efectivo, excepto en el caso de las cuestiones particulares descriptas abajo.

2.13 Deudas financieras

Las deudas financieras se reconocen inicialmente a valor razonable, menos los costos directos de transacción incurridos. Con posterioridad, se miden a costo amortizado. Cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos directos de transacción) y el importe a pagar al vencimiento se reconoce en resultados durante el plazo de los préstamos utilizando el método del interés efectivo.

Las deudas financieras se dan de baja en el Estado de Situación Financiera cuando la obligación especificada en el contrato se condona, cancela o expira. La diferencia entre el importe en libros de un pasivo financiero que se ha extinguido o transferido a otra parte y la contraprestación pagada, incluidos activos distintos del efectivo transferidos o pasivos asumidos, se reconoce en resultados como Otros resultados financieros netos.

Las deudas financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir la liquidación del pasivo durante al menos 12 meses después del período sobre el que se informa.

2.14 Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando se tiene una obligación legal o asumida presente como resultado de un suceso pasado; es probable que una salida de recursos sea necesaria para cancelar tal obligación, y puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación. No se reconocen provisiones por pérdidas operativas futuras.

Las provisiones se miden al valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para cancelar la obligación presente teniendo en cuenta la mejor información disponible en la fecha de preparación de los estados financieros y en base a premisas y métodos considerados apropiados y teniendo en consideración la opinión de los asesores legales de cada sociedad. Las estimaciones son revisadas y ajustadas periódicamente, a medida que se obtiene información adicional. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, a la fecha de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con cada pasivo en particular. El incremento en las provisiones generado por el paso del tiempo se reconoce como costos financieros.

La provisión por abandono de pozos se calcula estableciendo para cada área el valor presente de los costos futuros relacionados con el abandono de los pozos. Cuando el pasivo se registra inicialmente, la Sociedad activa dichos costos aumentando el valor de libros del activo relacionado. Con el transcurso del tiempo, el pasivo es acrecentado hasta alcanzar su valor presente durante cada período y el costo activado inicialmente se amortiza a lo largo de la vida útil estimada del activo relacionado, según los lineamientos detallados en Nota 2.5. La Sociedad reevalúa periódicamente los costos futuros de abandono de pozos en base a los cambios tecnológicos y a las variaciones en los costos de recuperación necesarios para proteger el ambiente. Los efectos de este nuevo cálculo se incluyen en los Estados Financieros de los ejercicios en los cuales se determinan y se exponen como un ajuste a la provisión y a Propiedades, planta y equipos - Activos de desarrollo/producción.

2.15 Impuesto a las ganancias corriente y diferido

El cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende el impuesto corriente y el diferido. El impuesto a las ganancias es reconocido en resultados, excepto en la medida que se refiera a partidas reconocidas en Otro resultado integral o directamente en el patrimonio. En este caso, el impuesto a las ganancias es también reconocido en Otro resultado integral o directamente en el patrimonio, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

El cargo por impuesto a las ganancias corriente es calculado en base a las leyes impositivas vigentes a la fecha de cierre. La Gerencia de ACONCAGUA evalúa periódicamente las posiciones tomadas en las declaraciones impositivas respecto a situaciones en las que la regulación fiscal aplicable esté sujeta a interpretación y, en caso necesario, establece provisiones en función del importe que estima se deberá pagar a las autoridades fiscales.

El impuesto diferido es reconocido, de acuerdo con el método del impuesto diferido, sobre las diferencias temporarias que surgen entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus importes en libros en el Estado de Situación Financiera. Sin embargo, no se reconoce pasivo por impuesto diferido si dicha diferencia surge por el reconocimiento inicial de una llave de negocio, o por el reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y en el momento en que fue realizada no afectó a la ganancia contable ni a la fiscal.

Los activos por impuesto diferido se reconocen sólo en la medida en que sea probable que se disponga de ganancias fiscales futuras contra las que se puedan compensar las diferencias temporarias.

Se reconoce impuesto diferido sobre las diferencias temporarias que surgen de inversiones en subsidiarias y asociadas, excepto por pasivos por impuesto diferido para los que la Sociedad puede controlar el momento de la reversión de la diferencia temporaria y es probable que la diferencia temporaria no se revierta en el futuro previsible.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se compensan si cada sociedad tiene el derecho reconocido legalmente de compensar los importes reconocidos y si los activos y pasivos por impuesto diferido se derivan del impuesto a las ganancias correspondiente a la misma autoridad fiscal, que recaen sobre la misma entidad fiscal o sobre diferentes entidades fiscales que pretenden liquidar los activos y pasivos impositivos por su importe neto.

Los activos y pasivos por impuesto corriente y diferido no han sido descontados, expresándose a su valor nominal.

2.15.1 Reforma tributaria – ajuste por inflación fiscal

La Ley N° 27.430 y su modificatoria, la Ley N° 27.468 disponen que con vigencia para los ejercicios que se inicien a partir del 1° de enero de 2018, será de aplicación el ajuste por inflación previsto en el Título VI de la ley del impuesto en el ejercicio fiscal en el que se verifique un porcentaje de variación del índice de precios al consumidor ("IPC"), acumulado en los treinta y seis meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida, superior al 100%.

Respecto del primer, segundo y tercer ejercicio a partir de su vigencia, ese procedimiento será aplicable en caso que la variación acumulada de ese índice de precios, calculada desde el inicio del primero de ellos y hasta el cierre de cada ejercicio, supere el 55%, el 30% y el 15%, respectivamente. Asimismo, se prevé que el ajuste por inflación positivo o negativo, según sea el caso, correspondiente al primer, segundo y tercer ejercicio iniciados a partir del 1° de enero de 2018 que se deba calcular en virtud de verificarse los supuestos previstos deberá imputarse un tercio en ese período fiscal y los dos tercios restantes, en partes iguales, en los dos períodos fiscales inmediatos siguientes.

No obstante, La Ley de Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el marco de la emergencia pública, N° 27.541, dispuso que el ajuste por inflación correspondiente al 1° y 2° ejercicio iniciado a partir del 1° de enero de 2019, deberá imputarse un sexto (1/6) en el ejercicio fiscal y los cinco sextos (5/6) restantes en partes iguales, en los 5 períodos fiscales inmediatos siguientes.

A la fecha de cierre del presente ejercicio se evidenció una variación acumulada del IPC superior al 15% previsto para el tercer año de aplicación, motivo por el cual, la Sociedad ha incluido el ajuste por inflación impositivo en el cálculo de la provisión de impuesto a las ganancias y el impuesto diferido.

2.16 Reconocimiento de Ingresos de actividades provenientes de contratos con clientes

Los ingresos por contratos con clientes comprenden el valor corriente de la consideración recibida o a recibir por la venta de bienes y servicios a clientes, netos del impuesto al valor agregado, retenciones y descuentos.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Los ingresos por contratos con clientes por ventas de hidrocarburos se reconocen cuando se transfiere al cliente el control de los bienes y servicios, al valor razonable de la consideración recibida o a recibir. La obligación de desempeño es satisfecha y el control es transferido al cliente en el momento de la entrega de los hidrocarburos.

Los ingresos por contratos con clientes por servicios vinculados principalmente al tratamiento de hidrocarburos se reconocen a través del tiempo. La obligación de desempeño correspondiente es satisfecha a medida que los mismos son prestados.

Los otros ingresos se reconocen sobre la base de lo devengado.

2.17 Costos operativos

Los costos operativos se reconocen en el Estado de Resultados Integrales de acuerdo con el criterio de lo devengado.

2.18 Información por segmentos

Los segmentos de negocios fueron definidos en función a la forma regular por la que la gerencia analiza la información en la toma de decisiones.

La Sociedad es una empresa integrada de energía de Argentina que participa principalmente en actividades de "Upstream" a través de sus actividades propias y de sus sociedades subsidiarias. Sobre la base de la naturaleza, clientes y riesgos involucrados se ha identificado el siguiente segmento de negocios:

- Exploración y Producción (E&P).

El segmento reportable es gerenciado por un responsable de área, quien es directamente responsable por la gestión de las operaciones.

La máxima autoridad en la toma de decisiones es el grupo de directivos compuesto por el Presidente, el Director General de Operaciones y el Director General Financiero, quienes se reúnen periódicamente con los responsables de área para evaluar la performance del segmento y asignar recursos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos utilizados por la Sociedad. El Presidente junto con las principales gerencias son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos. Los segmentos operativos son descriptos en la Nota 6.

NOTA 3 - Nuevas normas contables

(a) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas, vigentes a partir del ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021:

En el ejercicio finalizado al 30 de abril de 2021, no existen nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes que deban ser reveladas.

(b) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas que aún no son de aplicación efectiva y que no fueron 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 la Sociedad.

NOTA 4 - Administración del riesgo financiero

Las actividades de la Sociedad la exponen a una variedad de riesgos financieros, principalmente relacionados con riesgos de mercado (incluyendo los efectos de la fluctuación de los tipos de cambio, tasas de interés y precios), la concentración del riesgo crediticio, el riesgo de liquidez y el riesgo de capital.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

El programa de administración de riesgos se centra en lo impredecible de los mercados financieros y trata de minimizar los potenciales efectos adversos en su performance financiera.

4.1 Factores de riesgo financiero

4.1.1 Riesgos de mercado

4.1.1.1 Riego de tipo de cambio

La Sociedad está expuesta al riesgo de fluctuación del tipo de cambio por las transacciones en moneda distinta a la moneda funcional. Dado que la moneda funcional es el dólar estadounidense, el objetivo de la Sociedad es reducir el riesgo asociado a las fluctuaciones cambiarias de otras monedas respecto del dólar estadounidense.

La Sociedad no posee al 30 de abril de 2021 y 2020 instrumentos financieros derivados contra las fluctuaciones de tipo de cambio.

La exposición a las fluctuaciones del tipo de cambio se revisa periódicamente.

La exposición al peso argentino, expresada en USD fue de 13,6 millones (pasivo) y 1,5 millones (pasivo) al 30 de abril de 2021 y al 30 de abril de 2020, respectivamente.

	30.04.2021	30.04.2020
Posición neta (Pasivo) en pesos argentinos	(1.754.561.215)	(100.783.466)
Tipo de cambio al cierre del ejercicio	93,56	66,84
Efecto de la sensibilidad (devaluación del peso) - Ganancia	175.456.122	10.078.347
Sensibilidad aplicada	10%	10%

4.1.1.2 Riesgo de tasa de interés

La Sociedad está expuesta al riesgo de flujo de fondos que genera la volatilidad de la tasa de interés principalmente relacionado con las deudas financieras.

La siguiente tabla detalla las proporciones de deuda a tasa de interés variable y fija a cada cierre de ejercicio:

	30.04.21		30.04.20	
	Monto	Porcentaje	Monto	Porcentaje
Tasa fija	1.000.056.623	74%	313.932.048	96%
Tasa variable	359.801.809	26%	14.151.977	4%

Si las tasas de interés en el promedio nominal acumulado de los préstamos a tasa variable mantenidos durante el periodo aumentaran 50 puntos básicos con todas las demás variables mantenidas constantes, el resultado neto hubiera sido de \$ 1,72 millones menor al 30 de abril de 2021. En Nota 26 se incluye información relacionada a la tasa de interés aplicable a las principales deudas financieras.

4.1.1.3 Riesgo de precio

La Sociedad está expuesta a la variación en los precios internos de petróleo crudo. Debido a factores de política económica, regulatorios y de gobierno, los precios internos del petróleo crudo, la nafta, el gasoil y otros combustibles han diferido en el pasado sustancialmente respecto de los precios regionales e internacionales de tales productos, y la capacidad de la Sociedad para incrementar o mantener los precios relacionados a precios internacionales ha sido limitada. Al 30 de abril de 2021 y 2020, la Sociedad no tenía contratos de futuros ni derivados financieros de precios de commodities.

Una variación de USD 1 en el precio de referencia del barril de crudo, manteniendo todas las demás variables constantes, implicaría un impacto en los resultados netos de la Sociedad de USD 0,24 millones y USD 0,29 millones por los ejercicios finalizados al 30 de abril de 2021 y 30 de abril de 2020, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

4.1.2 Riesgo de crédito

Los activos financieros de la Sociedad potencialmente expuestos a concentraciones de riesgo crediticio consisten principalmente en depósitos en entidades financieras, cuentas comerciales por cobrar y otros créditos.

Respecto a los depósitos en entidades financieras, la Sociedad reduce su exposición manteniendo sus depósitos y colocando sus inversiones en efectivo en diferentes entidades financieras de primera línea.

Con respecto a los créditos por ventas, la Sociedad posee políticas para asegurar que la venta de productos se realice a clientes con antecedentes crediticios adecuados o con carta de crédito, en su defecto. La Sociedad monitorea activamente la calidad crediticia de sus clientes, estableciendo líneas de crédito separados que se revisan periódicamente e identificando los casos en que es necesaria la utilización de seguros, cartas de crédito y otros instrumentos diseñados para mitigar el riesgo crediticio. Para el análisis crediticio la Sociedad utiliza información interna sobre el desempeño de los clientes como así también fuentes externas.

Las ventas de la Sociedad están concentradas en un limitado número de clientes. A la fecha del presente los despachos de crudo se destinan principalmente a YPF S.A., RAIZEN (ex SHELL) y PAN AMERICAN ENERGY. Si bien la Sociedad no ha experimentado eventos de incumplimiento y/o retrasos en las cobranzas en el pasado, no puede asegurarse ni inferirse que esta situación se mantenga en el futuro. Retrasos en los pagos de sus clientes que deriven en mora o incobrabilidad podría tener un efecto adverso sobre los ingresos de la Sociedad y, consecuentemente, sobre el resultado de sus operaciones.

4.1.3 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez está asociado a la capacidad de la Sociedad para financiar sus compromisos y llevar a cabo sus planes de negocio con fuentes de financiamiento estables, así como también al nivel de endeudamiento y al perfil de vencimientos de la deuda financiera. La proyección de flujos de efectivo es realizada por la Gerencia Financiera.

La Gerencia de la Sociedad supervisa las proyecciones actualizadas sobre los requisitos de liquidez para asegurarse que haya suficiente efectivo e instrumentos financieros líquidos para alcanzar las necesidades operacionales y financieras de la Sociedad, manteniendo suficiente margen para las líneas de crédito no usadas en todo momento. De este modo, se busca que la Sociedad no incumpla con los límites de endeudamiento o con las Garantías (covenants), de ser aplicable, sobre cualquier línea de crédito. Dichas proyecciones toman en consideración los planes de financiamiento de deuda de la Sociedad, cumplimiento de covenants, y, de ser aplicable, los requisitos regulatorios externos o requerimientos legales, por ejemplo, restricciones en el uso de moneda extranjera. Adicionalmente, la Gerencia Financiera monitorea regularmente la capacidad de crédito disponible con la que cuenta en el mercado de capitales como el sector bancario, tanto local e internacional.

La Sociedad tiene una estrategia conservadora en el manejo de su liquidez, los excedentes de efectivo mantenidos y los saldos por encima del requerido para la administración del capital de trabajo son administrados por la Gerencia Financiera de la Sociedad que los invierte en valores negociables, depósitos a plazo y fondos comunes de inversión, escogiendo instrumentos con vencimientos y monedas apropiados, y de adecuada calidad crediticia y liquidez para dar margen suficiente como se determinó en las proyecciones anteriormente indicadas.

Al 30 de abril de 2021 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 33,9 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio, el cual es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia. La Sociedad cuenta con distintas alternativas que le permitirán atender adecuadamente los compromisos asumidos.

En la tabla que se muestra a continuación se incluye un análisis de los pasivos financieros de la Sociedad al 30 de abril de 2021 y 2020, agrupados según fechas de vencimiento considerando el período restante de la fecha del estado de situación financiera hasta su fecha de vencimiento contractual. Las cantidades que se muestran en la tabla son los flujos de efectivo contractuales sin descontar.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Al 30.04.2021	Menos de 1 año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años
Préstamos	202.057.701	154.553.706	36.525.234
Obligaciones negociables	6.682.178	453.662.478	264.520.720
Cheques diferidos	235.883.059	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	143.284.757	118.310.288	96.697.545

Al 30.04.2020	Menos de 1 año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años
Préstamos	89.248.295	159.790.702	35.377.706
Cheques diferidos	43.667.320	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	35.799.793	18.233.212	19.884.099

4.2. Riesgo de capital

La Sociedad busca mantener un adecuado nivel de endeudamiento sobre el total del patrimonio neto considerando la industria y los mercados en los que opera. El índice anual de deuda / patrimonio total (donde "deuda" comprende todos los préstamos financieros y "patrimonio" es la suma de los préstamos financieros y el patrimonio) es 17% al 30 de abril de 2021 en comparación con 11% al 30 de abril de 2020. La Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalente de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio atribuible a los propietarios tal y como se muestra en estado de situación financiera, más la deuda neta.

Los ratios de apalancamiento al 30 de abril de 2021 y 2020 fueron los siguientes:

	30.04.2021	30.04.2020
Total préstamos	1.353.885.076	328.084.023
Menos: efectivo y equivalentes de efectivo	463.659.666	71.545.891
Deuda neta	890.225.410	256.538.132
Capital total	5.166.152.119	2.421.638.573
Ratio de apalancamiento	17%	11%

NOTA 5 - Estimaciones y criterios contables críticos

La preparación de los estados financieros requiere que la Gerencia de la Sociedad 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.

Dichas 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. Las estimaciones que tienen un riesgo significativo de causar ajustes al importe de los activos y pasivos durante el siguiente ejercicio se detallan a continuación:

5.1 Deterioro de activos a largo plazo

El análisis de la recuperabilidad de los activos a largo plazo implica que la gerencia utilice un conjunto de estimaciones y supuestos críticos descritos en Nota 17.

Los valores de las propiedades, plantas y equipo son revisados por deterioro al nivel más bajo para el que haya flujos de efectivo identificables por separado (UGE).

Al evaluar si existe algún indicio de un evento o circunstancia por el que una UGE podría verse afectada, se analizan fuentes externas e internas de información. Se consideran hechos y circunstancias tales como la tasa de descuento utilizada en las proyecciones de flujos de fondos de las UGE y la condición del negocio en

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

términos de factores de mercado y económicos, tales como el costo de los inventarios, el precio del petróleo y el gas, las inversiones en capital proyectadas.

El valor en uso de cada UGE se determina sobre la base del valor presente de los flujos netos de efectivo futuros que éstas generarán. La Gerencia utiliza presupuestos aprobados que cubren un período de 1 año, como base para las proyecciones de flujos de efectivo, que son luego extrapoladas a un plazo consistente con la vida útil residual de los activos, considerando las tasas de descuento apropiadas. En particular, la tasa usada para el descuento de los flujos de fondos es la que mide la WACC, se determinó una WACC específica que considera el segmento de negocio donde se desarrollan las operaciones para cada UGE.

Al momento de la estimación de los flujos de efectivo futuros, se requiere juicio crítico por parte de la Gerencia. Los flujos de efectivo reales y los valores pueden variar significativamente de los flujos de efectivo futuros previstos y los valores relacionados obtenidos mediante técnicas de descuento.

5.2 Reservas de hidrocarburos

Las reservas comprenden los volúmenes de petróleo y gas (expresados en m³ equivalentes de petróleo) que originan o están asociados con algún ingreso económico, en las áreas donde la Sociedad opera o tiene participación (directa o indirecta) y sobre las cuales la Sociedad posee derechos para su exploración y explotación.

Existen numerosos factores que generan incertidumbre con respecto a la estimación de las reservas probadas y no probadas, a la estimación de perfiles de producción futura, costos de desarrollo y precios, incluyendo diversos factores que escapan al control del productor. El procedimiento de cálculo de las reservas es un proceso subjetivo de estimación de petróleo crudo y gas natural a ser recuperado del subsuelo, que involucra cierto grado de incertidumbre.

La estimación de reservas se realiza en función a la calidad de la información de geología e ingeniería disponible a la fecha de cálculo y de su interpretación.

Las estimaciones de reservas de petróleo y gas y los flujos futuros de efectivo netos relacionados pueden ser revisados y ajustados periódicamente como resultado de cambios en una serie de factores, entre los cuales se incluyen el rendimiento del área, nuevas perforaciones, precios del petróleo y el gas, costos, avances tecnológicos, nuevos datos geológicos o geofísicos y otros factores económicos o, al menos, una vez al año.

Las estimaciones de las reservas de petróleo y gas han sido desarrolladas por especialistas internos de la Sociedad, específicamente ingenieros de reservorio, y certificadas por especialistas independientes contratados por la Sociedad al 31 de diciembre de 2020.

La Sociedad utiliza la información obtenida del cálculo de reservas en la determinación de las depreciaciones de propiedades, planta y equipo utilizados en las áreas de producción de petróleo y gas, así como también en la evaluación de la recuperabilidad de dichos activos considerando, de corresponder, la llave de negocios asignada al segmento de "EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN".

5.3 Provisión por abandono de pozos

Las obligaciones relacionadas con el abandono de pozos una vez finalizadas las operaciones implican que la Gerencia realice estimaciones respecto de la cantidad de pozos, de los costos de abandono a largo plazo y del tiempo restante hasta el abandono. La tecnología, los costos y las consideraciones de política, ambiente y seguridad cambian continuamente, lo que puede resultar en diferencias entre los costos futuros reales y las estimaciones.

Las estimaciones de las obligaciones relacionadas con el abandono y taponamiento de pozos son ajustadas en la medida que cambios en los aspectos considerados para la evaluación de las mismas así lo justifiquen o al menos una vez al año.

5.4 Impuesto a las ganancias corriente e impuesto diferido

La Gerencia evalúa periódicamente las posiciones tomadas en las declaraciones impositivas respecto a situaciones en las que la regulación fiscal aplicable está sujeta a interpretación considerando la probabilidad

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

de que la autoridad fiscal acepte cada tratamiento, y, en caso de corresponder, registra provisiones impositivas para reflejar el efecto de la incertidumbre para cada tratamiento en función del importe que estima se deberá pagar a las autoridades fiscales. Si el resultado fiscal final con respecto a los tratamientos inciertos es diferente de los importes que se reconocieron, tales diferencias tendrán efecto sobre el impuesto a las ganancias y las provisiones por impuestos diferidos en el ejercicio en que se realice tal determinación.

El activo por impuesto diferido se revisa en cada fecha de reporte y se reduce en función de la probabilidad de que la base imponible suficiente esté disponible para permitir que estos activos sean recuperados total o parcialmente. Al evaluar la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos, la Gerencia considera si es probable que alguno o todos los activos por impuesto diferido no se realicen. La realización de activos por impuesto diferido depende de la generación de ganancias imponibles futuras en los ejercicios en los cuales estas diferencias temporarias sean deducibles. La Gerencia considera la reversión programada de los pasivos por impuesto diferido, las ganancias imponibles futuras proyectadas y las estrategias de planificación impositivas para realizar esta evaluación.

La generación de ganancias imponibles en el futuro podría diferir de las estimadas afectando la deducibilidad de los activos por impuesto diferido.

5.5 Combinaciones de negocios

La aplicación del método de adquisición implica la medición a valor razonable de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos en la combinación de negocios a la fecha de adquisición.

Para la determinación del valor razonable de los activos identificables, la Sociedad utiliza el enfoque de valuación que considera más representativo para cada elemento. Entre ellos se destacan el i) enfoque de ingresos, a través del Flujo de Fondos Indirecto (valor actual neto de los flujos de fondos futuros esperados) o mediante la metodología del exceso de rendimientos multiperíodo, ii) enfoque de costos (valor de reemplazo a nuevo del bien ajustado por la pérdida de valor debido al deterioro físico, obsolescencia funcional y económica) y iii) enfoque de mercado mediante la metodología de transacciones comparables.

Del mismo modo, a efectos de determinar el valor razonable de los pasivos asumidos, la Gerencia considera el porcentaje de probabilidad de salidas de fondos que se requerirán para cada contingencia, y elabora las estimaciones con la asistencia de los asesores legales, basada en la información disponible y teniendo en cuenta la estrategia de litigio y de resolución / liquidación.

En la selección del enfoque a utilizar y la estimación de los flujos de efectivo futuros, se requiere juicio crítico por parte de la Gerencia. Los flujos de efectivo reales y los valores pueden variar significativamente de los flujos de efectivo futuros previstos y los valores relacionados obtenidos mediante las técnicas de valuación mencionadas.

NOTA 6 - Información por segmentos

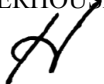
Los segmentos de negocios fueron definidos en función a la forma regular por la que la gerencia analiza la información en la toma de decisiones. La Sociedad es una empresa integrada de energía de Argentina que participa principalmente en actividades de "Upstream" a través de sus actividades propias y de sus sociedades subsidiarias. Sobre la base de la naturaleza, clientes y riesgos involucrados se ha identificado el siguiente segmento de negocios:

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (E&P): el mismo se encuentra enfocado en la ejecución de todas las actividades relativas a la exploración, desarrollo y explotación de petróleo y gas natural. Obtiene sus ingresos por la venta del petróleo crudo. Se ha determinado que la medida representativa de la toma de decisiones por parte de la gerencia es el "EBITDA ajustado". El EBITDA ajustado es la ganancia ordinaria de la sociedad antes de intereses, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones de todos los bienes tangibles e intangibles de la Sociedad, y antes de cualquier otro resultado que no implique movimiento de fondos en efectivo.

Los criterios contables utilizados para la medición de los resultados, activos y pasivos de los segmentos son consistentes con los empleados en los Estados Financieros Separados. Los activos y pasivos se asignan en función de las actividades del segmento.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

La información de gestión que se utiliza en la toma de decisiones se elabora en forma mensual y contiene la siguiente apertura de segmentos de la Sociedad.

	E&P	
	Ejercicio finalizado el 30 de abril de	
	2021	2020
Ingresos por contratos con clientes	803.564.859	741.592.427
Costos de ingresos	(492.234.522)	(452.296.888)
Resultado Bruto	311.330.337	289.295.539
Gastos de comercialización	(53.015.068)	(49.137.048)
Gastos de administración	(84.310.892)	(51.208.722)
Otros resultados operativos netos	5.730.491	21.829.928
EBITDA ajustado	179.734.868	210.779.697
Ganancia por compra en condiciones ventajosas	1.399.562.626	-
Depreciaciones de propiedad, planta y equipos	(207.524.560)	(151.295.012)
Depreciación de activos por derecho de uso	(3.818.170)	(522.952)
Subtotal	1.367.954.764	58.961.733
Ingresos financieros	19.538.416	3.838.100
Costos financieros	(82.499.148)	(55.529.090)
Otros resultados financieros, netos	63.663.768	7.626.783
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias	1.368.657.800	14.897.526
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(1.942.228)	132.848
Resultado antes del impuesto a las ganancias	1.366.715.572	15.030.374
Impuesto a las ganancias	(43.394.204)	(9.891.619)
Resultado del ejercicio	1.323.321.368	5.138.755

Al 30 de abril de 2021 los ingresos por ventas corresponden en un 100% a Argentina, al igual que al 30 de abril de 2020.

Al 30 de abril de 2021 los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad son: RAIZEN S.A. (ex Shell) (43%), YPF S.A. (40%) y PAN AMERICAN ENERGY S.L. (5%). Mientras que al 30 de abril de 2020 son: RAIZEN S.A. (ex Shell) (49%), YPF S.A. (24%) y TRAFIGURA ARGENTINA S.A. (21%).

NOTA 7 - Ingresos por contratos con clientes

	30.04.2021	30.04.2020
Venta de petróleo	803.564.859	734.989.612
Servicio de tratamiento Slop	-	1.192.093
Servicio de recepción de agua industrial	-	5.410.722
	803.564.859	741.592.427

NOTA 8 - Costos de ingresos

	30.04.2021	30.04.2020
Existencia al inicio (Nota 21)	15.963.563	16.752.636
Consumos y costos de producción (1)	678.797.564	574.304.072
Existencias al cierre (Nota 21)	(44.450.992)	(15.963.563)
Diferencia de conversión	50.223.372	25.333.803
	700.533.507	600.426.948

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(1) Gastos imputables al costo de ingresos.

	30.04.2021	30.04.2020
Depreciación propiedad, planta y equipos	204.480.815	147.607.108
Regalías, canon y servidumbre	163.406.626	137.483.761
Sueldos, jornales y cargas sociales.	142.314.578	143.994.829
Servicios contratados	77.149.360	43.532.822
Combustibles, gas y energía eléctrica	53.868.254	48.182.042
Repuestos y reparaciones	12.961.856	11.678.029
Otros gastos de personal.	8.255.709	4.744.051
Seguros generales	5.498.783	2.988.177
Tasas ambientales	3.828.040	2.015.871
Depreciación activos por derecho de uso	3.818.170	-
Otros gastos operativos	3.215.373	32.077.382
	678.797.564	574.304.072

NOTA 9 - Gastos de comercialización

	30.04.2021	30.04.2020
Servicio de transporte de petróleo por ducto	31.644.333	26.313.709
Ingresos brutos	20.724.531	21.245.202
Servicio de almacenaje	342.231	246.409
Guías de transporte de crudo	303.973	1.331.728
	53.015.068	49.137.048

NOTA 10 - Gastos de administración

	30.04.2021	30.04.2020
Sueldos, jornales y cargas sociales	26.544.033	13.286.331
Honorarios y retribuciones por servicios	25.293.643	10.616.408
Impuestos, tasas y contribuciones	15.709.529	8.170.306
Comunicaciones	4.360.503	5.045.687
Alquileres	2.893.670	3.590.344
Gastos de oficina	2.845.193	2.532.685
Otros.	3.414.650	2.090.661
Otros gastos de personal	2.676.643	5.569.080
Depreciación propiedad, planta y equipos.	3.043.745	3.687.904
Movilidad y viáticos	573.028	307.220
	87.354.637	54.896.626

NOTA 11 - Costos laborales (incluidos en costos de ingresos y gastos de administración)

	30.04.2021	30.04.2020
Sueldos y jornales	119.483.366	109.425.385
Cargas sociales	49.375.245	47.855.775
	168.858.611	157.281.160

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 12 - Otros resultados operativos netos

	30.04.2021	30.04.2020
Ganancia por compra en condiciones ventajosas (Nota 30)	1.399.562.626	-
Diferencias de inventario de materiales	(3.809.914)	12.830.191
Otros	6.224.319	-
Venta de materiales de rezago	3.316.086	414.116
Recupero Ley 27.264	-	8.585.621
	1.405.293.117	21.829.928

NOTA 13 - Resultados financieros netos

	30.04.2021	30.04.2020
Intereses ganados	19.538.416	3.838.100
Ingresos financieros	19.538.416	3.838.100
Intereses financieros	(66.102.458)	(47.310.646)
Gastos emisión obligaciones negociables	(6.269.458)	-
Actualización de provisiones	(5.141.896)	(3.552.001)
Comisiones	(2.995.990)	(1.825.721)
Intereses fiscales	(1.989.346)	(2.840.722)
Costos financieros	(82.499.148)	(55.529.090)
Resultado neto por diferencia de cambio - Ganancia	63.663.768	7.675.388
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	-	(48.605)
Otros resultados financieros netos - Ganancia	63.663.768	7.626.783
Resultados financieros netos - (Pérdida)	703.036	(44.064.207)

NOTA 14 - Impuesto a las ganancias

La composición del impuesto a las ganancias incluido en el Estado de Resultados Integrales Separado es la siguiente:

	30.04.2021	30.04.2020
Impuesto a las ganancias del ejercicio		
Impuesto corriente - Ganancia (Pérdida)	-	1.732.781
Impuesto diferido - Ganancia (Pérdida)	(43.394.204)	(11.624.400)
Total impuesto a las ganancias	(43.394.204)	(9.891.619)

El impuesto a las ganancias sobre el resultado antes de impuesto de la Sociedad difiere del monto teórico que se obtendría utilizando la alícuota impositiva vigente, como se expone a continuación:

	30.04.2021	30.04.2020
Resultado antes del impuesto a las ganancias	1.366.715.572	15.561.629
Tasa impositiva vigente aplicada al resultado	25%	30%
Subtotal	341.678.893	4.668.489
Diferencias permanentes a la tasa del impuesto	1.131.382	536.809
Efecto ganancias por compra en condiciones ventajosas (Nota 30)	(466.520.876)	-
Diferencias de cambio y conversión	135.382.667	(5.084.690)
Efecto por ajuste por inflación impositivo	31.722.138	9.834.185
Resultado por impuesto	43.394.204	9.954.793

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 15 - Propiedades, planta y equipos

Ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021					
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipos	Obras en curso	Otros	Total
<u>Valores de origen</u>					
Valor al inicio del ejercicio	3.171.867.860	101.087.674	62.492.301	258.266.546	3.593.714.381
Diferencias de conversión	1.352.313.525	41.335.699	(17.907.915)	122.414.508	1.498.155.817
Adquisición Chañares Herrados	2.239.522.274	-	-	-	2.239.522.274
Altas	3.189.162	907.357	176.373.094	88.546.335	269.015.948
Bajas (1)	(19.804.181)	-	-	-	(19.804.181)
Transferencias	67.920.029	8.527.614	(96.588.514)	20.140.871	-
Valor al cierre del ejercicio	6.815.008.669	151.858.344	124.368.966	489.368.260	7.580.604.240
<u>Depreciaciones</u>					
Acumulada al inicio del ejercicio	266.689.163	16.891.990	-	53.465.240	337.046.393
Diferencias de conversión	131.666.626	8.639.694	-	25.516.912	165.823.232
Del ejercicio	170.855.770	10.990.723	-	25.678.067	207.524.560
Acumulada al cierre del ejercicio	569.211.559	36.522.407	-	104.660.219	710.394.185
Valor residual	6.245.797.110	115.335.937	124.368.966	384.708.041	6.870.210.055

(1) Corresponde a reestimaciones de costos de abandono de pozos

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Ejercicio finalizado el 30 de abril de 2020					
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipos	Obras en curso	Otros	Total
<u>Valores de origen</u>					
Valor al inicio del ejercicio	2.084.103.348	59.396.102	-	168.012.244	2.311.511.694
Diferencias de conversión	1.071.397.673	35.138.883	29.059.065	84.138.260	1.219.733.881
Altas	-	6.235.200	49.800.076	6.116.041	62.151.317
Transferencias	16.366.839	-	(16.366.839)	-	-
Valor al cierre del ejercicio	3.171.867.860	100.770.185	62.492.302	258.266.545	3.593.396.892
<u>Depreciaciones</u>					
Acumulada al inicio del ejercicio	71.042.632	5.258.774	-	25.517.481	101.818.887
Diferencias de conversión	59.173.085	6.656.114	-	18.891.399	84.720.598
Del ejercicio	136.473.446	4.659.612	-	9.056.361	150.189.419
Acumulada al cierre del ejercicio	266.689.163	16.574.500	-	53.465.241	336.728.904
Valor residual al cierre del ejercicio	2.905.178.697	84.195.685	62.492.302	204.801.304	3.256.667.988

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

NOTA 16 - Activos y pasivos por derecho de uso

A continuación, se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Separado al 30 de abril de 2021 y 2020:

Activos por derecho de uso

	30.04.2021	30.04.2020
Al inicio del ejercicio	5.830.351	-
Diferencias de conversión	1.114.041	282.619
Altas netas	717.942	6.070.684
Depreciación del ejercicio	(3.818.170)	(522.952)
Al cierre del ejercicio	3.844.164	5.830.351

Pasivos por derecho de uso

	30.04.2021	30.04.2020
Al inicio del ejercicio	5.605.896	-
Altas netas	1.121.503	6.070.684
Intereses devengados (i)	30.678	10.494
Pagos	(3.713.938)	(520.184)
Diferencias de cambio y conversión	386.354	44.902
Al cierre del ejercicio	3.430.493	5.605.896

	30.04.2021	30.04.2020
No Corriente	-	2.605.916
Corriente	3.430.493	2.999.980
	3.430.493	5.605.896

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Integrales Separado al 30 de abril de 2021.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 17 – Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

El detalle de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional es el siguiente:

Sociedad	Actividad principal	Acciones ordinarias a abril-21 (1 voto)	País	% de participación		30 de abril		Última información financiera		Fecha	Capital	Resultado del ejercicio	Patrimonio Neto
				Abr-21	Abr-20	de 2021	de 2020						
Aconcagua Energía Servicios S.A.	Servicios de apoyo para la extracción de petróleo y gas natural	4.700.000	Argentina	52%	52%	3.259.851	2.677.661	30.04.2021	4.700.000	(3.376.779)	6.268.944		
Aconcagua Energía Renovables S.A. (Ex Aconcagua Energía Inversora S.A.)	Servicios de financiación y actividades financieras	1.000.000	Argentina	85%	85%	768.843	716.536	30.04.2021	1.000.000	(216.106)	904.515		
Total						4.028.694	3.394.197						

A continuación, se expone el resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional reconocido en el Estado de Resultados Integrales:

	Ejercicio finalizado el 30 de abril de	
	2021	2020
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(1.942.228)	132.848
	(1.942.228)	132.848

La evolución de las inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional se expone a continuación:

	Ejercicio finalizado el 30 de abril de	
	2021	2020
Al inicio del ejercicio	3.394.197	1.458.448
Diferencias de conversión	1.536.725	842.901
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(1.942.228)	132.848
Aportes efectuados	1.040.000	960.000
Al cierre del ejercicio	4.028.694	3.394.197

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

NOTA 18 - Deterioro de activos a largo plazo

La Sociedad analiza la recuperabilidad de los rubros Propiedad, planta y equipos y Activos por derecho de uso periódicamente o cuando existen eventos o cambios en las circunstancias que indiquen un potencial indicio de desvalorización.

El valor recuperable de cada UGE, considerando como UGE a cada área en la que ACONCAGUA participa, es estimado por la Sociedad como el mayor entre el valor razonable de los activos menos los gastos directos de venta y el valor de uso de los activos. El valor de uso es calculado sobre la base de los flujos de fondos descontados, aplicando una tasa de descuento basada en el costo promedio ponderado del capital (WACC), que considera los riesgos del país donde opera la UGE y sus características específicas.

La determinación del flujo de fondos descontado se basa en proyecciones aprobadas por la gerencia e involucra un conjunto de estimaciones y supuestos sensibles, tales como la evolución de los niveles de producción de hidrocarburos, su precio de venta, la evolución de la curva de precios futuros de los hidrocarburos, inflación, tipos de cambio, costos y demás egresos de fondos, en función a la mejor estimación que la Sociedad prevé en relación con sus operaciones y la información de mercado disponible.

El flujo de fondos derivado de las distintas UGEs es generalmente proyectado para un período que cubre la existencia de reservas comercialmente explotables y está limitado a la existencia de reservas en el plazo de duración de la concesión o contrato.

Al 30 de abril de 2021, la gerencia evaluó y concluyó que no existen indicios de desvalorización en las UGE, por lo que no se realizó el análisis de la recuperabilidad de los activos a largo plazo.

NOTA 19 - Otros créditos

	Al 30.04.2021	Al 30.04.2020
Corrientes		
Créditos fiscales	53.499.983	13.935.440
Canon explotación a devengar	14.356.102	4.508.527
Impuesto a las Ganancias	13.354.541	19.368.971
Diversos	4.108.929	2.558.982
Anticipos y préstamos al personal	1.300.000	12.493
	86.619.555	40.384.413

Los otros créditos son medidos a costo amortizado, el cual no difiere significativamente de su valor razonable.

NOTA 20 - Cuentas comerciales por cobrar

	Al 30.04.2021	Al 30.04.2020
Corrientes		
Comunes (Nota 28)	222.856.270	31.884.445
	222.856.270	31.884.445

El importe en libros de las cuentas comerciales por cobrar se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

La siguiente tabla detalla la antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar:

	Total	No vencidos	Vencidos	
			1 - 180 días	> 180 días
Al 30 de abril de 2021				
Cuentas comerciales por cobrar	222.856.270	222.856.270	-	-
Valor neto	222.856.270	222.856.270	-	-
Al 30 de abril de 2020				
Cuentas comerciales por cobrar	31.884.445	31.412.087	472.358	-
Valor neto	31.884.445	31.412.087	472.358	-

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 21 - Inventarios

	AI 30.04.2021	AI 30.04.2020
Hidrocarburos	31.970.691	3.072.445
Materiales y repuestos	12.480.301	12.891.118
	44.450.992	15.963.563

NOTA 22 - Efectivo y equivalentes de efectivo

	AI 30.04.2021	AI 30.04.2020
Caja y fondos fijos	147.845	12.942.353
Bancos	59.085.936	58.603.538
Fondos comunes de inversión	404.425.885	-
	463.659.666	71.545.891

NOTA 23 - Partidas del patrimonio
23.1 Capital Social

Al 30 de abril 2021, el capital social asciende a \$2.000.000, encontrándose totalmente suscrito, integrado e inscripto. El mismo está compuesto por 2.000.000 de acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$1 y un voto por acción.

23.2 Distribución de dividendos

El Directorio de ACONCAGUA, aprobó con fecha 28 de julio de 2020 la constitución de la reserva para futuros dividendos por \$ 3.138.755 y la distribución de dividendos en efectivo de \$ 2.000.000, los cuales fueron puestos a disposición de los accionistas y ratificados como dividendos en efectivo por la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada el 28 de julio de 2020. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Separados se han pagado íntegramente los dividendos mencionados.

23.3 Resultado por acción

El resultado por acción básico se calcula dividiendo el resultado atribuible a los tenedores de instrumentos ordinarios de patrimonio de la Sociedad entre el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio.

	30.04.2021	30.04.2020
Ganancia del ejercicio atribuible a los propietarios de la sociedad	1.323.321.368	5.138.755
Acciones ordinarias en circulación	2.000.000	2.000.000
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)	661,66	2,57

No existen diferencias entre el cálculo del resultado por acción básico y el resultado por acción diluido por no tener la Sociedad elementos dilusivos.

NOTA 24 - Provisiones

	AI 30.04.2021	AI 30.04.2020
No corrientes		
Provisión para abandono de pozos	68.650.031	52.854.243
	68.650.031	52.854.243
Corrientes		
Provisión para contingencias	868.053	347.978
	868.053	347.978

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

La evolución de las provisiones es la que se indica a continuación:

Abandono de pozos

	30.04.2021	30.04.2020
Saldo al inicio del ejercicio	52.854.243	22.230.136
Diferencias de conversión	21.694.854	27.072.106
Adquisición de Chañares Herrados (Nota 30)	2.607.342	
Altas	8.331.061	3.552.001
Bajas	(16.837.469)	-
Saldo al cierre del ejercicio	68.650.031	52.854.243

Al 30 de abril de 2021, la provisión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de descuento en dólares que oscilan entre el 10,66% y 11,56%.

Otras contingencias

	30.04.2021	30.04.2020
Saldo al inicio del ejercicio	347.978	-
Altas	520.075	347.978
Saldo al cierre del ejercicio	868.053	347.978

NOTA 25 - Pasivo por impuesto diferido

Las normas contables requieren la contabilización del impuesto a las ganancias por el método del impuesto diferido. Este criterio implica el reconocimiento de partidas de activos y pasivos por impuesto diferido en los casos que se produzcan diferencias temporarias entre la valuación contable y la valuación fiscal de los activos y pasivos, así como por los quebrantos impositivos recuperables.

El detalle de los principales componentes del activo y pasivo por impuesto diferido es el siguiente:

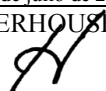
	AI 30.04.2021	AI 30.04.2020
<u>Activo por impuesto diferido</u>		
Quebrantos Impositivos	27.135.335	19.155.886
Otros	-	53.829
Total del activo por impuesto diferido	27.135.335	19.209.715
<u>Pasivo por impuesto diferido</u>		
Propiedad planta y equipo	(1.296.228.983)	(614.577.672)
Ajuste por inflación impositivo	(147.411.327)	(37.971.558)
Otros	(256.422)	(7.431.934)
Total del pasivo por impuesto diferido	(1.443.896.732)	(659.981.164)
Total del pasivo neto por impuesto diferido	(1.416.761.397)	(640.771.449)

El plazo estimado para la reversión de los activos y pasivos diferidos es el siguiente:

	AI 30.04.2021	AI 30.04.2020
Activos impositivos diferidos a recuperar en más de 12 meses	27.135.335	19.155.886
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en más de 12 meses	(1.412.940.353)	(651.627.422)
Activos impositivos diferidos a recuperar en menos de 12 meses	-	53.829
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en menos de 12 meses	(30.956.379)	(8.353.742)

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

La evolución del impuesto diferido es la siguiente:

	Al 30.04.2021	Al 30.04.2020
Saldo al inicio del ejercicio	(640.771.449)	(412.541.155)
Resultado del ejercicio	(43.941.527)	(11.687.574)
Efecto ganancia por compra en condiciones ventajosas (Nota 30)	(466.520.876)	-
Diferencias de conversión	(265.527.545)	(216.542.720)
Saldo al cierre del ejercicio	(1.416.761.397)	(640.771.449)

Activo diferido neto	Quebrantos impositivos	Otros	Total
Saldo al inicio del ejercicio	19.155.886	53.830	19.209.716
Resultado del ejercicio	(6.872.213)	(56.846)	(6.929.058)
Diferencias de conversión	14.851.662	3.016	14.854.678
Saldo al cierre del ejercicio	27.135.335	-	27.135.335

Pasivo diferido neto	Propiedad, planta y equipo	Ajuste por inflación	Otros	Total
Saldo al inicio del ejercicio	(614.577.672)	(37.971.558)	(7.431.935)	(659.981.165)
Resultado del ejercicio	39.620.881	(82.700.398)	6.614.371	(36.465.146)
Efecto ganancia por compra en condiciones ventajosas (Nota 30)	(466.520.877)	-	-	(466.520.877)
Diferencias de conversión	(254.751.315)	(26.739.371)	561.141	(280.929.545)
Saldo al cierre del ejercicio	(1.296.228.983)	(147.411.327)	(256.422)	(1.443.896.732)

NOTA 26 - Deudas financieras

	Al 30.04.2021	Al 30.04.2020
No corrientes		
Obligaciones negociables (1)	718.183.198	-
Préstamo sindicado de bancos	79.938.648	131.332.934
Otros préstamos	68.988.711	49.286.078
Préstamos prendarios	18.398.413	1.529.571
Préstamos bancarios	23.753.168	13.019.825
	909.262.138	195.168.408
Corrientes		
Cheques diferidos (2)	235.883.059	43.667.320
Préstamo sindicado de bancos	186.907.387	84.807.574
Préstamos bancarios	8.759.033	1.693.625
Obligaciones negociables (1)	6.682.178	-
Préstamos prendarios	6.391.281	2.747.096
	444.622.938	132.915.615

(1) Ver último párrafo de la presente nota.

(2) Los plazos de vencimiento de los cheques diferidos emitidos son: al 31 de mayo de 2021 \$ 184.065.041; con vencimientos entre el 1 de junio al 31 de agosto de 2021 \$ 46.507.087; con vencimientos entre el 1 de septiembre al 30 de noviembre del 2021 \$ 4.236.485; y con vencimientos entre el 1 y el 31 de diciembre de 2021 \$ 1.074.447.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

La evolución de las deudas financieras se expone a continuación:

	30.04.2021	30.04.2020
Saldo al inicio del ejercicio	328.084.023	282.161.487
Tomas de préstamos	42.500.000	15.361.474
Cancelaciones de capital	(58.558.657)	(87.718.925)
Intereses devengados	66.395.614	47.341.872
Devengamiento comisiones deudas financieras	(4.296.678)	-
Intereses pagados	(19.589.912)	(28.535.976)
Emisión Obligaciones Negociables	702.206.211	-
Emisión/(Cancelación) cheques diferidos	192.215.739	7.598.063
Diferencias de cambio y conversión	104.928.736	91.876.028
Saldo al cierre del ejercicio	1.353.885.076	328.084.023

A continuación, se detallan los principales préstamos bancarios y financieros:

Prestamista	30.04.2021	Tasa de Interés	Moneda Contrato	Fecha de vencimiento Final
Sindicado de Bancos (1) (3) (4)	266.846.035	10%	USD	17/09/2022
Banco del Chubut (2) (3)	14.303.868	52%	AR\$	11/10/2024
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	280.407	22%	AR\$	15/12/2021
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	557.474	24%	AR\$	10/02/2022
Banco ICBC Créditos Prendarios (3)	1.022.109	61%	AR\$	16/05/2022
Mercedes Benz Cia Financiera Prendarios	74.532	18%	AR\$	10/05/2021
Mercedes Benz Cia Financiera Prendarios	46.830	18%	AR\$	09/06/2021
Mercedes Benz Cia Financiera Prendarios	23.608	16%	AR\$	30/07/2021
Mercedes Benz Cia Financiera Prendarios	48.873	16%	AR\$	30/07/2021
Banco Galicia	15.000.000	20%	AR\$	20/11/2023
Banco Galicia	3.208.333	35%	AR\$	28/03/2022
Banco Santander Río Prendarios (5)	2.808.026	23%	AR\$	01/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	4.212.039	23%	AR\$	11/01/2025
Banco Santander Río Prendarios (5)	15.715.796	23%	AR\$	22/12/2024
Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase I	185.666.911	6%	USD	27/11/2022
Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase III	208.700.524	6%	USD	18/04/2024
Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase IV	330.497.941	40%	AR\$	18/04/2024

- (1) Con fecha 17 de septiembre de 2018, la Sociedad como prestataria, celebró un préstamo sindicado en el cual participaron Banco de Servicios y Transacciones S.A., Banco Ciudad de Buenos Aires, Banco Chubut S.A., Banco BICA S.A. y HSBC Bank Argentina S.A. El mismo se encuentra estructurado bajo un fideicomiso de garantía por un monto de hasta USD 8.000.000, con un plazo original de 42 meses con una tasa de interés fija del 10%. El mismo cuenta con las siguientes garantías, (i) cesión de contrato de venta de crudo de RAIZEN S.A. (ex Shell) y TRAFIGURA ARGENTINA S.A., (ii) prenda sobre las acciones de la sociedad y (iii) garantía personal de sus accionistas. A la fecha, ACONCAGUA ha tomado un monto de USD 4.850.000 con un saldo remanente de USD 3.233.700. La amortización es a través del Sistema Alemán, mediante cuotas fijas mensuales de capital (USD 134 mil), y un interés calculado sobre el remanente de este.
- (2) Tasa de interés; variable Badlar + 5 puntos porcentuales, TNA 53,71%, TEM 4,41%, TEA 69,14%, CFT 98,35% (Tasa variable Bancos Privados).
- (3) En el marco de la pandemia de COVID-19 y las medidas dispuestas por el Poder Ejecutivo Nacional, el Banco Central de la República Argentina (BCRA) estableció a través de la Comunicación A6949 y siguientes postergar el vencimiento de las cuotas de los préstamos hasta el fin de la emergencia económica, pasando las cuotas impagas al final del compromiso. En el mes de septiembre, la Sociedad retomó el pago de las cuotas, a excepción del préstamo sindicado que se retomaron los pagos en el mes de octubre.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

- (4) La Sociedad debe cumplir con determinadas obligaciones de hacer y no hacer y mantener ciertos ratios y covenants de cobertura, de acuerdo a las condiciones establecidas en la cláusula novena y el Anexo F de la Propuesta de Préstamo Sindicado PAESA N°1/2018. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, Petrolera Aconcagua Energía S.A. no ha alcanzado dos covenants de cobertura previstos lo cual no implica un supuesto de incumplimiento.
- (5) La Sociedad ha adquirido 9 rodados para el desarrollo de la actividad, a través de préstamos prendarios del Banco Santander Río, pagaderos en 48 meses, con una tasa nominal anual del 23%.

Emisión de Obligaciones Negociables:

Con fecha 4 de diciembre de 2019, la Comisión Nacional de Valores autorizó a PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A. mediante la Resolución RESFC-2019-20579-APN-DIR#CNV el ingreso al régimen de la oferta pública y la creación de un Programa Global de Emisión de Obligaciones Negociables simples, no convertibles en acciones, bajo el régimen PYME CNV por un monto de hasta AR\$ 500.000.000 (pesos argentinos quinientos millones) o su equivalente en otras monedas. Con fecha 26 de octubre de 2020 se autorizó la ampliación de monto del Programa Global de Obligaciones Negociables PYMES (no convertibles en acciones) por hasta V/N \$ 900.000.000 (pesos argentinos novecientos millones) o su equivalente en otras monedas, mediante la Disposición N°DI-2020-49-APN-GE#CNV.

Con fecha 27 de noviembre de 2020, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase I por un valor nominal de USD 2.000.000 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 27 de noviembre de 2022. Las ON PYME Clase I devengan intereses a una tasa fija del 5,89%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será amortizado en tres cuotas trimestrales a partir del mes 18 contado desde la fecha de emisión.

Las ON PYME CNV Clase I serán pagaderas en Pesos considerando el promedio aritmético simple del tipo de cambio mayorista del Dólar Estadounidense de los últimos tres (3) Días Hábiles previos al quinto Día Hábil anterior a la Fecha de Pago de Amortizaciones de las ON Clase I o la Fecha de Pago de Intereses de las ON Clase I (la "Fecha de Cálculo"), según corresponda, conforme el mismo es informado por el BCRA de conformidad con la Comunicación "A" 3500.

Al 31 de marzo de 2021, la Sociedad había aplicado parcialmente los fondos obtenidos por las ON Clase I conforme al destino del programa, por un monto de USD 795.509. Con fecha 9 de abril de 2021 el Directorio de la Sociedad aprobó dicha aplicación parcial de fondos dando cumplimiento a los requerido por el artículo 25 del título II, Capítulo V, Sección IV, del Texto Normativo Ordenado 2013 de la Comisión Nacional de Valores.

Con fecha 19 de abril de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase III por un valor nominal de USD 2.258.700 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 18 de abril de 2024. Las ON PYME Clase III devengan intereses a una tasa fija del 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será amortizado en ocho cuotas trimestrales a partir del mes 15 contado desde la fecha de emisión.

Con fecha 19 de abril de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables PYME CNV Clase IV por un valor nominal de AR\$ 330.957.446 con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento opera el 18 de abril de 2024. Las ON PYME Clase IV devengan intereses a una tasa variable Badlar + 6%. Los intereses son pagaderos en forma trimestral y el capital será amortizado en ocho cuotas trimestrales a partir del mes 15 contado desde la fecha de emisión.

Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ON serán utilizados para inversiones en activos físicos y bienes de capital situados en el país, incluyendo inversiones en infraestructura de producción y desarrollos integrales de petróleo y gas.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 27 - Deudas comerciales

	AI 30.04.2021	AI 30.04.2020
<u>Corrientes</u>		
Proveedores comunes	193.827.995	75.695.260
	193.827.995	75.695.260

El importe en libros de las deudas comerciales corrientes se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

NOTA 28 - Otras deudas

	AI 30.04.2021	AI 30.04.2020
<u>No Corriente</u>		
Bono adquisición áreas	126.773.800	133.680.000
	126.773.800	133.680.000
<u>Corriente</u>		
Bono adquisición áreas	60.346.200	11.770.836
Tarjeta de crédito corporativa	4.067.015	1.162.756
Otras deudas diversas	83.959.960	637.500
	148.373.175	13.571.092

El importe en libros de otras deudas corrientes se aproxima a su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo.

NOTA 29 - Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

AI 30 de abril de 2021	Valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	TOTAL
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 22)	404.425.885	59.233.781	463.659.666
Cuentas comerciales por cobrar (Nota 20)	-	222.856.270	222.856.270
Otros créditos	-	18.465.031	18.465.031
Total	404.425.885	300.555.082	704.980.967

AI 30 de abril de 2021	Costo amortizado
Pasivos	
Deudas financieras (Nota 26)	1.353.885.076
Otras deudas (Nota 28)	275.146.975
Deudas comerciales (Nota 27)	193.827.995
Pasivos por derecho de uso (Nota 16)	3.430.493
Total	1.826.290.539

AI 30 de abril de 2020	Costo amortizado
Activos	
Otros créditos	40.384.413
Cuentas comerciales por cobrar	31.884.445
Efectivo y equivalentes de efectivo	71.545.891
Total	143.814.749

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Al 30 de abril de 2020
Pasivos

Deudas financieras	328.084.023
Otras deudas	147.251.092
Deudas comerciales	75.695.260
Pasivos por derecho de uso	5.605.896
Total	556.636.271

Costo amortizado
Estimación del valor razonable

Al 30 de abril de 2021 y 2020 el valor razonable de los activos y pasivos financieros de ACONCAGUA no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de ACONCAGUA durante los ejercicios finalizados el 30 de abril de 2021 y 2020.

Los instrumentos financieros valuados a valor razonable pueden ser clasificados dentro de los siguientes niveles de jerarquía, de acuerdo a la forma en que se estima el valor razonable:

- 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).

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 30 de abril de 2021:

	30.04.2021	30.04.2020
	Nivel 1	Nivel 1
Efectivo y equivalente de efectivo	404.425.885	-
Total	404.425.885	-

Nota 30 - Combinaciones de negocios

Con fecha 11 de marzo de 2021, el Gobernador de la Provincia de Mendoza, mediante Decreto 224/2021, adjudicó la concesión Chañares Herrados a favor de la UTE PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A. - CROWN POINT ENERGÍA S.A., cada una con el 50% de participación, con el objeto de realizar trabajos de explotación y desarrollo de hidrocarburos por el término de veinticinco (25) años a partir del 13 de marzo de 2021. Por su parte, PAESA fue designado como operador de la concesión desde el inicio de las operaciones.

A través de la adquisición del área Chañares Herrados, PAESA obtuvo el control conjunto de activos y procesos que se encontraban en operación y eran capaces de generar un beneficio económico. Estas incorporaciones han sido consideradas como una combinación de negocios bajo NIIF 3.

Como contraprestación por el negocio adquirido, PAESA abonó a la provincia de Mendoza USD 4,17 a su porcentaje de participación. Dicho pago se efectivizó durante el mes de abril 2021.

Adicionalmente, los concesionarios se comprometieron a un aporte obligatorio mediante la entrega de bienes y/o ejecución de servicios por hasta un valor máximo del 0,5% anual del canon de concesión a lo largo de la vigencia de la concesión de explotación.

Las regalías establecidas ascienden al 13% y el compromiso de inversión asciende a USD 85,7 millones (USD 42,85 millones al porcentaje de participación de la Sociedad) durante los primeros 10 años de la concesión de acuerdo con el plan de explotación ofertado y aprobado por la Autoridad de Aplicación. Los concesionarios deberán constituir una garantía de fiel cumplimiento por un monto equivalente del 10% del total de la inversión comprometida que deberá mantenerse activa hasta completar la inversión.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

A continuación, se detallan los valores razonables, correspondientes a los principales activos y pasivos a la fecha de la adquisición, los cuales han sido incorporados en los estados financieros de ACONCAGUA a partir de la toma de control:

	CHAÑARES HERRADOS
<i>Valor razonable de la contraprestación</i>	
Consideración Total	378.943.175
<i>Valor razonable de los principales activos y pasivos objeto de la adquisición</i>	
Propiedad, planta y equipo	2.239.522.274
Inventarios	8.111.745
Provisiones	(2.607.342)
Total activos y pasivos objetos de la adquisición	2.245.026.677
Ganancia por compra en condiciones ventajosas ⁽¹⁾	1.866.083.502
Impuesto diferido	(466.520.876)
Ganancia por compra en condiciones ventajosas neta de impuesto diferido	1.399.562.626

De acuerdo con el método de adquisición, el costo de adquisición fue asignado a los activos adquiridos basados en los valores razonables a la fecha de adquisición. Los valores razonables de los activos de propiedad, planta y equipo fueron determinados, principalmente, en base al valor presente de los flujos de fondos futuros provenientes de las reservas adquiridas. El stock de crudo fue valuado a su valor neto de realización a la fecha de adquisición.

Los costos relacionados a la adquisición no han sido significativos y fueron imputados a la línea de gastos de administración del resultado del ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021.

(1) Las ganancias obtenidas por la compra en condiciones ventajosas representan la oportunidad de negocio visualizada por el equipo de Dirección con el soporte fundado del Equipo Técnico, quienes determinaron la captura de un valor incremental por sobre los valores ofertados en los procesos de licitatorios, considerando las alternativas de desarrollo de los distintos tipos de reservas que los planes de inversión puedan arrojar.

Las estimaciones del valor razonable fueron realizadas en forma preliminar por la Gerencia al momento de la preparación de estos Estados Financieros Separados con base a la información disponible y podrán ser ajustadas una vez que los montos sujetos a estimaciones estén finalizados.

Desde el 13 de marzo de 2021 al 30 de abril de 2021, la adquisición de Chañares Herrados contribuyó con USD 858 mil de ingresos por ventas de petróleo y gas y USD 110 mil de ingresos operativos (ingresos por petróleo y gas menos regalías y gastos operativos). Si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de mayo de 2020, la Sociedad estima que los ingresos por ventas de petróleo y gas por dicho ejercicio habrían aumentado en aproximadamente USD 9,5 millones y los ingresos operativos habrían aumentado en aproximadamente USD 3,3 millones.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 31 - Participación en áreas de petróleo y gas

ACONCAGUA reconoce en sus estados financieros los activos, pasivos, ingresos de actividades ordinarias y gastos relativos a su participación en las operaciones conjuntas en los diferentes acuerdos conjuntos en los que participa al 30 de abril de 2021, y a aquellas áreas hidrocarburíferas en las que es el único participante las que se detallan a continuación:

Cuenca	Provincia	Área	Participación	Fin de Concesión	Operador
Cuyana	Mendoza	Puesto Pozo Cercado Oriental	100% Aconcagua	Agosto 2043	Aconcagua
		Chañares Herrados	50% Aconcagua 50% Crown Point	Marzo 2046	Aconcagua
Neuquina	Mendoza	Atuel Norte Explotación	100% Aconcagua	Agosto 2043	Aconcagua
	Rio Negro (1)	Catriel Oeste	90 % Aconcagua 10% EDHPSA	Diciembre 2028 (+10 años)	Aconcagua
		Catriel Viejo	90% Aconcagua 10% EDHPSA	Diciembre 2028 (+10 años)	Aconcagua
		Tres Nidos	90% Aconcagua 10% EDHPSA	Diciembre 2028 (+10 años)	Aconcagua
		Loma Guadalosa	90% Aconcagua 10% EDHPSA	Diciembre 2028 (+10 años)	Aconcagua

(1) Régimen de Aportes y Recupero en Concesiones de Rio Negro.

Independientemente de la participación de ACONCAGUA y EDHPSA en las Áreas, durante el período de concesión, ACONCAGUA aportará el 100% (cien por ciento) de las erogaciones que se realicen en dichas Áreas. La porción correspondiente a EDHPSA será recuperada por ACONCAGUA del resultado que le correspondiera a EDHPSA de la explotación de las mismas.

Información relevante

A continuación, se exponen los importes de los Estados de Situación Financiera totales relacionados con las participaciones de ACONCAGUA en las operaciones conjuntas al 30 de abril de 2021 y los Estados de Resultados por el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021:

	Al 30.04.2021
Activo No Corriente	37.085.206
Activo Corriente	84.864.040
Total Activo	121.949.246
Pasivo Corriente	93.283.337
Total Pasivo	93.283.337
Pérdida operativa (*)	48.998.673
Pérdida neta (*)	49.467.253

(*) No se incluyen ventas en las operaciones conjuntas debido a que la producción es asignada directamente a cada uno de los partícipes.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTA 32 - Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino (a)

Rubro	Clase (b)	30.04.2021		30.04.2020	
		Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 93,56 (c)	Monto en moneda distinta del AR\$	Monto en moneda argentina a 66,84 (d)
Activo					
Activo Corriente					
Cuentas comerciales por cobrar	USD	2.381.961	222.856.270	364.996	24.396.331
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	250.521	23.438.739	249.506	16.676.954
Total activo		2.632.482	246.295.009	614.502	41.073.285
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas financieras	USD	5.850.485	547.371.333	2.702.259	180.619.012
Otras deudas	USD	1.355.000	126.773.800	2.000.000	133.680.000
Pasivo corriente					
Deudas financieras	USD	2.022.516	189.226.563	1.268.815	84.807.574
Otras deudas	USD	645.000	60.346.200	150.000	10.026.000
Deudas comerciales	USD	244.927	22.915.328	289.655	19.360.526
Total pasivo		10.117.928	946.633.224	6.410.729	428.493.112

- (a) Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por CNV. Se considera moneda extranjera a aquella que difiere de la moneda de presentación de la Sociedad.
- (b) USD = Dólar estadounidense.
- (c) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 30 de abril de 2021.
- (d) Cotización del dólar estadounidense: Tipo de cambio Banco de la Nación Argentina divisa al 30 de abril de 2020.

NOTA 33 – Contingencias, compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
Contingencias

La Sociedad posee pasivos contingentes con respecto a los reclamos que surgen en el curso normal de sus operaciones. En base a la evaluación de la gerencia y al asesoramiento de sus abogados, la Sociedad no prevé incurrir en gastos significativos derivados de pasivos contingentes que no se encuentren provisionados en los presentes Estados Financieros Separados.

Principales compromisos de inversión y garantías
i) Principales compromisos de inversión en las áreas en las que participa:

Como consecuencia del proceso de licitación, mediante el cual la Sociedad adquirió los derechos de explotación y exploración de las áreas que se detallan a continuación, al 30 de abril de 2021, se encuentra pendiente de pago USD 2.000.000 correspondiente al bono de adquisición del área Catriel Oeste (Nota 28).

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Asimismo, se detallan los compromisos de inversión pendientes de ejecución de cada área:

Área	Normativa	Plazos	Compromisos de inversión
Puesto Pozo Cercado Oriental	Art. 3 Decreto Provincial N°1354/18	10 años hasta agosto de 2028	Se prevé un plan de desarrollo de USD 28,44 millones. Se ha realizado la actividad comprometida hasta el año 2021.
Atuel Norte Explotación	Art. 3 Decreto Provincial N°1355/18	10 años hasta agosto de 2028	Se prevé un plan de desarrollo de USD 3,62 millones.
Chañares Herrados	Art. 3 Decreto Provincial N°224/21	10 años hasta marzo de 2031	Se prevé un plan de desarrollo de USD 42,84 millones (a su % de participación)
Catriel Oeste	Art. 6 Decreto Provincial N°1523/19	5 años hasta diciembre de 2023	Se prevé un plan de desarrollo de USD 14,67 millones.
Catriel Viejo	Art. 7 Decreto Provincial N°1523/19	5 años hasta diciembre de 2023	Se prevé un plan de desarrollo de USD 11,83 millones.
Loma Guadaluza	Art. 8 Decreto Provincial N°1523/19	5 años hasta diciembre de 2023	Se prevé un plan de desarrollo de USD 9,47 millones.
Tres Nidos	Art. 9 Decreto Provincial N°1523/19	5 años hasta diciembre de 2023	Se prevé un plan de desarrollo de USD 1,71 millones.

Estas inversiones podrían ser revisadas razonablemente según el contexto macroeconómico del país y a la economicidad de las mismas.

ii) Principales garantías otorgadas:

Con fecha 17 de septiembre de 2018, ACONCAGUA como prestataria, celebro un préstamo sindicado en el cual participaron Banco de Servicios y Transacciones S.A., Banco Ciudad de Buenos Aires, Banco Chubut S.A., Banco BICA S.A. y HSBC Bank Argentina S.A. El mismo se encuentra estructurado por un monto de hasta USD 8.000.000 el cual cuenta con las siguientes garantías, (i) cesión de contrato de venta de crudo de RAIZEN S.A. (ex Shell) y TRAFIGURA ARGENTINA S.A., (ii) prenda sobre las acciones de la sociedad y (iii) garantía personal de sus accionistas. A la fecha, ACONCAGUA ha tomado un monto de USD 4.850.000.

Con fecha 28 de mayo de 2019, la Sociedad celebró un contrato con el Banco del Chubut S.A., constituyendo en garantía, un derecho real de prenda sobre ciertos activos fijos de la Sociedad, cuyo valor residual al 30 de abril de 2021 asciende a \$ 14.303.868.

Con fecha 11 de marzo de 2021, la provincia de Mendoza adjudicó mediante el Decreto 224/2021, la concesión Chañares Herrados a favor de la UTE PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.- CROWN POINT ENERGÍA S.A., cada una con el 50% de participación, con el objeto de realizar trabajos de explotación y desarrollo de hidrocarburos por el término de veinticinco (25) años. PAESA fue designado operador de la concesión desde el inicio de las operaciones. El compromiso de inversión asciende a USD 85,68 millones durante los primeros 10 años de la concesión de acuerdo con el plan de explotación ofertado y aprobado por la Autoridad de Aplicación. Los concesionarios constituyeron una garantía de fiel cumplimiento por un monto equivalente al 10% del total de la inversión comprometida que debe mantener activa hasta completar la inversión.

Con fecha 26 de marzo de 2021, con el objeto de garantizar las Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase III y Clase IV, se constituyó el Fideicomiso en Garantía Aconcagua Clase III y IV N°1/2021 el cual cedió ciertos derechos bajo el contrato de venta de petróleo crudo celebrado entre la ACONCAGUA, en calidad de vendedor, e YPF S.A., en calidad de comprador.

Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, el Estatuto Social y la Resolución General N° 622/13 de la Comisión Nacional de Valores debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de las ganancias del ejercicio y previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital ajustado.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

La Resolución General de la CNV 609/12 establece que la diferencia entre el saldo inicial de los resultados no asignados expuesto en los estados financieros del primer cierre de ejercicio de aplicación de las NIIF y el saldo final de los resultados no asignados al cierre del último ejercicio bajo vigencia de las normas contables anteriores sea destinada a una Reserva Especial. Dicha reserva no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie entre los accionistas o propietarios de la entidad y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de la cuenta "Resultados no asignados". La Asamblea Ordinaria de Accionistas deberá tratar la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

NOTA 34 - Saldos y operaciones con partes relacionadas

Petrolera Aconcagua Energía S.A. ejerce control sobre Aconcagua Energía Servicios S.A. y Aconcagua Energías Renovables S.A. (Ex Aconcagua Inversora S.A), de la cuales posee el 52% y 85% de las acciones y votos, respectivamente.

A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas:

	30.04.2021	30.04.2020
Saldo por prestación de servicios		
Aconcagua Energía Servicios S.A.	18.597.279	-
	18.597.279	-

A continuación, se detallan las principales operaciones con partes relacionadas:

	30.04.2021	30.04.2020
Compras de productos y servicios		
Eile SAS	266.200	349.537
Syatsa S.A.	1.629.144	1.161.668
Ariscas S.A.	1.677.060	2.377.525
Aconcagua Energía Servicios S.A.	20.000.000	9.625.533
	23.572.404	13.514.263
Venta de servicios		
Aconcagua Energía Servicios S.A.	10.815.774	-
	10.815.774	-

Remuneraciones del personal clave de la gerencia

Con fecha 28 de julio de 2020 en la Asamblea Ordinaria de Accionistas, se aprobaron los honorarios al Directorio correspondientes al ejercicio anual 2020 por \$ 1.080.000.

NOTA 35 - Hechos posteriores

a) Programa Mendoza activa

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Separados, ACONCAGUA ha presentado en el llamado a 1era y 2da Convocatoria de Mendoza Activa Hidrocarburos, respectivamente, seis proyectos del área de concesión Puesto Pozo Cercado Oriental, uno del área Atuel Norte Explotación y dos del área Chañares Herrados.

El Programa Mendoza Activa Hidrocarburos tiene por objeto la realización de inversiones fortaleciendo la reactivación económica de la Provincia en el marco de la pandemia global, a fin de otorgar créditos fiscales a empresas operadoras y/o titulares de permisos de explotación y concesiones de explotación de hidrocarburos. El beneficio fiscal reintegra hasta el 40% de las inversiones que se realicen en la reactivación de pozos existentes o en la puesta en marcha de nuevos emprendimientos. El crédito obtenido puede ser utilizado para el pago del impuesto a los ingresos brutos y de las regalías hidrocarburíferas de Mendoza.

Véase nuestro informe de fecha
8 de julio de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Al día de la fecha, ACONCAGUA ha sido adjudicataria de los beneficios del Programa mediante la Res. N°361/21 por los proyectos "Campaña de Workover" en Atuel Norte Explotación, y el proyecto "Workover - Reactivación" en el área Puesto pozo Cercado Oriental; y mediante la Res. N°326/21 por el proyecto "Campaña Pulling - Reactivación" en Puesto Pozo Cercado Oriental. Los proyectos admitidos contemplan una inversión aprobada por \$ 60,2 millones y un beneficio fiscal por \$ 24,1 millones. Los restantes proyectos presentados aún se encuentran en proceso de revisión por parte de la Autoridad de Aplicación.

b) Modificación ley de impuesto a las ganancias

El 16 de junio de 2021 se publicó en el Boletín Oficial la Ley 27.630 que modifica la alícuota del impuesto a las ganancias y que es aplicable para los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2021. Para el cálculo del impuesto se aplicarán alícuotas escalonadas siguiendo el siguiente esquema:

Ganancia neta imponible acumulada		Pagarán \$	Más el %	Sobre el excedente de \$
Más de \$	A \$			
\$ 0	\$ 5.000.000	\$ 0	25%	\$ 0
\$ 5.000.000	\$ 50.000.000	\$ 1.250.000	30%	\$ 5.000.000
\$ 50.000.000	En adelante	\$ 14.750.000	35%	\$ 50.000.000

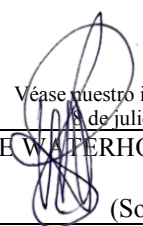
Estos montos, se ajustarán anualmente, a partir del 1 de enero de 2022, considerando la variación anual del IPC correspondiente al mes de octubre del año anterior al del ajuste, respecto del mismo mes del año anterior. Los montos determinados resultarán de aplicación para los ejercicios fiscales que se inicien con posterioridad a cada actualización.

Asimismo, se deja sin efecto la aplicación de la retención sobre la distribución de dividendos del 13%, quedando únicamente vigente la alícuota del 7% para todos los casos.

La gerencia de la Sociedad se encuentra evaluando el impacto que tendrá la aplicación de la nueva ley en los estados financieros, que implicará un incremento del pasivo diferido.

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Separados no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Separados, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
18 de julio de 2021


PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009


Ignacio Marcó
Por Comisión fiscalizadora


Diego Sebastián Trabucco
Presidente



Informe de auditoría emitido por los auditores independientes

A los Señores Accionistas, Presidente y Directores de
Petrolera Aconcagua Energía S.A.
Domicilio legal: Pasaje Dr. Ricardo Rojas 401, Piso 7,
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT 30-71481422-9

Informe sobre la auditoría de los estados financieros separados

Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados de Petrolera Aconcagua Energía S.A. (en adelante "la Sociedad") que comprenden el estado de situación financiera separado al 30 de abril de 2021, los estados separados de resultados integrales, de evolución del patrimonio y de flujo de efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en esa fecha, y las notas a los estados financieros separados, las cuales incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros separados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera separada de la Sociedad al 30 de abril de 2021, así como su resultado integral separado y los flujos de efectivo separados correspondientes al ejercicio finalizado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestro examen de conformidad con Normas Internacionales de Auditoría (NIAs). Dichas normas fueron adoptadas como normas de auditoría en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 32 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE), tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por su sigla en inglés). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección "Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros separados" del presente informe.

Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para fundamentar nuestra opinión de auditoría.

Independencia

Somos independientes de la Sociedad de conformidad con el Código Internacional de Ética para Profesionales de la Contabilidad (incluidas las Normas Internacionales de Independencia) emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código del IESBA) junto con los requerimientos que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros separados en Argentina, y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código del IESBA.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de los estados financieros separados correspondientes al presente ejercicio. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros separados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre los mismos, y no expresamos una opinión por separado sobre estas cuestiones.

Price Waterhouse & Co. S.R.L., Bouchard 557, piso 8°, C1106ABG - Ciudad de Buenos Aires
T: +(54.11) 4850.0000, F: +(54.11) 4850.1800, www.pwc.com/ar

Price Waterhouse & Co. S.R.L. es una firma miembro de la red global de PricewaterhouseCoopers International Limited (PwCIL). Cada una de las firmas es una entidad legal separada que no actúa como mandataria de PwCIL ni de cualquier otra firma miembro de la red.

Cuestiones clave de la auditoría

Respuesta de auditoría

Combinación de Negocios - Asignación del precio de compra para la adquisición de Chañares Herrados

Según se indica en Nota 30 a los estados financieros separados adjuntos, con fecha efectiva 13 de marzo de 2021 (la "fecha de adquisición"), la Sociedad ha concretado la adquisición por 25 años de la concesión de explotación correspondiente al área Chañares Herrados (en partes iguales junto con Crown Point Energía S.A.), por una contraprestación total de \$ 378,94 millones (el "precio de adquisición"). Esta transacción ha sido reconocida contablemente de acuerdo con la NIIF 3 "Combinaciones de negocios". Los activos adquiridos, los pasivos asumidos y los resultados generados desde la fecha de adquisición, han sido consolidados proporcionalmente en los estados financieros separados de la Sociedad, de acuerdo con lo previsto en la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos" para operaciones conjuntas.

De acuerdo con el método de adquisición previsto en la NIIF 3, el precio de adquisición ha sido alocado a los activos adquiridos y pasivos asumidos basados en los valores razonables de los mismos a la fecha de adquisición. En el caso particular de los valores razonables de los activos de "Propiedades, planta y equipos", éstos fueron determinados, principalmente, en base al valor presente de los flujos de fondos futuros provenientes de las reservas de hidrocarburos adquiridas. Los stocks de crudo fueron valuados a su valor neto de realización a la fecha de adquisición. Como consecuencia del ejercicio de asignación del precio de compra, la gerencia de la Sociedad ha reconocido: 1) activos por \$ 2.248 millones que representan el 29% de los activos separados, 2) pasivos por \$ 2,6 millones que representan el 0,1% de los pasivos separados, y 3) un resultado por compra en condiciones ventajosas de \$ 1.400 millones. Tal como se informa en Nota 30, la asignación del precio de adquisición es todavía provisional al 30 de abril de 2021.

La contabilización de esta adquisición constituyó un ejercicio complejo por la aplicación de juicios y estimaciones significativas en la determinación del valor razonable de activos y pasivos del negocio adquirido. Para la confección de este ejercicio, la gerencia contrató a un experto independiente para que certificara las reservas de hidrocarburos de la concesión Chañares Herrados. La gerencia ha desarrollado estas estimaciones internamente, mediante las técnicas de valorización identificadas en la Nota 5.5. de los estados financieros separados.

Consideramos esta transacción una cuestión clave de auditoría por la significatividad de los importes involucrados y su impacto en los estados financieros separados, el juicio inherente que implica la realización de estimaciones de valor razonable, y la complejidad del proceso de valoración.

Los procedimientos de auditoría realizados en relación a esta cuestión clave incluyeron entre otros:

- Obtener un entendimiento de las políticas y procesos administrativos internos de PAESA relativos a la determinación del valor razonable de los activos y pasivos identificados, lo cual incluyó la evaluación de la competencia del personal de la Sociedad asignado al tratamiento de esta transacción;
- Evaluar la competencia, objetividad e independencia del experto independiente externo, para considerar si estaba debidamente cualificado para llevar a cabo su tarea;
- Obtener y leer los acuerdos relevantes relativos a la adquisición e identificar los términos y condiciones clave con impacto contable, incluyendo la contraprestación total asumida, la fecha efectiva de la adquisición y la integridad de los activos y pasivos identificados por la gerencia de la Sociedad. Hemos contado con la participación de nuestros especialistas en valoración para evaluar la metodología de valoración y las principales hipótesis utilizadas para determinar la valoración razonable de los activos y pasivos identificados;
- Evaluar el adecuado uso del modelo de flujo de fondos descontado para la determinación de los valores razonables de Propiedades, planta y equipos, así como la precisión matemática de los cálculos;
- Analizar los valores razonables incorporados por la gerencia para propiedades, planta y equipo (Activos de desarrollo / producción), inventarios y provisiones. Los cálculos realizados por la gerencia de la Sociedad incluyen tanto estimaciones a corto como a largo plazo sobre los precios de petróleo, reservas de hidrocarburos y tasas de descuento. Se utilizaron profesionales con habilidades y conocimientos especializados para asistirnos en la evaluación del modelo de flujo de fondos descontado y ciertos supuestos importantes, incluida la tasa de descuento y precios futuros de los hidrocarburos realizando validaciones con información publicada por intermediarios, economistas, consultoras y organizaciones de la industria.
- Evaluar la consistencia de las reservas de hidrocarburos utilizadas en los flujos a partir de la realización de los siguientes procedimientos:
 - ✓ Verificar la coherencia de las proyecciones contempladas con los compromisos de inversión asumidos por la Sociedad;
 - ✓ Obtener los informes certificados por especialistas independientes a la Sociedad, incluyendo a) evaluar su objetividad y competencia, b) confirmar el alcance del trabajo realizado al respecto y c) confirmar las conclusiones del análisis realizado.
- Evaluar la suficiencia de la información revelada en los estados financieros separados en relación a la adquisición.

Cuestiones clave de la auditoría	Respuesta de auditoría
Impacto de las reservas probadas de hidrocarburos en el valor en libros de “Propiedades, planta y equipos” (“PP&E”) Según se indica en Nota 15 a los estados financieros separados adjuntos, los valores contables de “Propiedades, planta y equipos” incluyen importes significativos de “Activos de desarrollo / producción” los cuales ascendieron al 30 de abril de 2021 a \$ 6.245,8 millones, y tienen un cargo asociado de depreciación de \$ 170,86 millones. La contabilización de estos importes en los estados financieros se basa en la estimación de la gerencia de las reservas probadas de hidrocarburos. Una descripción de los principales juicios y estimaciones relativos a la estimación de las reservas de hidrocarburos se incluye en la Nota 5.2 “Reservas de hidrocarburos” de los estados financieros separados. De acuerdo con la política contable de la compañía descrita en Nota 2.5, los Activos de desarrollo / producción se deprecian por el método del agotamiento del total de las reservas probadas o probadas desarrolladas, según corresponda, consideradas en cada área. Por otra parte, el valor registrado de los activos de las áreas en producción y desarrollo y de los activos relacionados con reservas probables y posibles, es evaluado en caso de que eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor registrado pueda ser no recuperable. El valor recuperable es el mayor entre su valor razonable menos los gastos directos de venta y su valor de uso. El valor de uso se determina a partir de los flujos de fondos descontados que se prevé obtener con las restantes reservas comerciales. La estimación de las reservas de hidrocarburos y la determinación del valor recuperable de los activos se basan en una serie de factores, supuestos y variables, tales como: (i) exactitud de la estimación de las reservas, que depende de la calidad de los datos geológicos, técnicos y económicos disponibles, así como de la interpretación y evaluación correspondientes por parte de los expertos internos y externos de la Sociedad; (ii) la estimación de las unidades de producción futuras y los flujos relacionados de ingresos y gastos operativos, de los costos de desarrollo y abandono, así como el momento en que se incurre en estos costos. (iii) cambios en la legislación tributaria, en las regulaciones administrativas y cambios en los tipos o duración de los contratos subyacentes; (iv) la producción de petróleo y gas natural extraído y los subsiguientes análisis de yacimientos, que pueden implicar importantes revisiones; (v) la evolución de la curva de precios futuros de los hidrocarburos, inflación, tipos de cambio; (vi) factores internos de política económica, regulatorios y de gobierno que limiten la capacidad de la Sociedad para incrementar o mantener los precios relacionados a precios internacionales; y (vii) La tasa de descuento utilizada.	Los procedimientos de auditoría realizados en relación a esta cuestión clave incluyeron entre otros: • Realizar un entendimiento del proceso de estimación de reservas de hidrocarburos de la Sociedad. • Inspeccionar los acuerdos contractuales que determinan la participación de la Sociedad en las reservas probadas y desarrolladas de hidrocarburos hasta el vencimiento de los contratos. • Obtener los informes certificados por especialistas independientes a la Sociedad, incluyendo a) evaluar su objetividad y competencia, b) confirmar el alcance del trabajo realizado al respecto y c) confirmar las conclusiones del análisis realizado. • Evaluar la razonabilidad de las hipótesis significativas utilizadas en la elaboración de estas estimaciones, incluidos los costos de desarrollo y los volúmenes de producción, teniendo en cuenta el rendimiento pasado de la Sociedad, y la coherencia con las pruebas obtenidas en otras áreas de la auditoría. • Realizar una revisión retrospectiva para verificar indicios de sesgo de estimación a lo largo del tiempo, lo cual implicó comparar los volúmenes de producción, los costos de explotación y los gastos de capital del año en curso con las respectivas hipótesis utilizadas en la estimación de las reservas probadas del año anterior para evaluar la capacidad de la empresa de realizar provisiones precisas. • Confirmar que las variaciones significativas de reservas se hayan basado en nueva información disponible en el período bajo análisis; • Comprobar la exactitud de los índices de unidades de producción utilizados para los cálculos de depreciación incluida la comparación de las cantidades de reservas probadas de petróleo utilizadas en el cálculo con el informe de reservas de la Sociedad. • Evaluar la suficiencia de la información revelada en los estados financieros separados.

Cuestiones clave de la auditoría**Respuesta de auditoría**

Esta área resulta clave debido a que (i) implica la aplicación de juicios críticos y estimaciones significativas por parte de la Gerencia, incluido el uso de especialistas externos, (ii) el alto grado de incertidumbre de las estimaciones y las mediciones (iii) la complejidad técnica de los modelos de valoración utilizados y (iv) la materialidad de las partidas de los estados financieros relacionadas.

Responsabilidades del Directorio en relación con los estados financieros separados

El Directorio de Petrolera Aconcagua Energía S.A. es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros separados de acuerdo con las NIIF, y del control interno que el Directorio considere necesario para permitir la preparación de estados financieros separados libres de incorrección significativa, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros separados, el Directorio es responsable de evaluar la capacidad de la Sociedad de continuar como empresa en funcionamiento, revelar, en caso de corresponder, las cuestiones relacionadas con este tema y utilizar el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si el Directorio tiene intención de liquidar la Sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista de continuidad.

Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros separados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros separados en su conjunto están libres de incorrección significativa, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una incorrección significativa cuando exista. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran significativas si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros separados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección significativa en los estados financieros separados, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos elementos de juicio suficientes y apropiados para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección significativa debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección significativa debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionalmente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Sociedad.
- Evaluamos si las políticas contables aplicadas son apropiadas, así como la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por el Directorio de la Sociedad.
- Concluimos sobre lo apropiado de la utilización por el Directorio de la Sociedad, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en los elementos de juicio obtenidos, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre importante relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre importante, debemos enfatizar en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros separados, o si dichas revelaciones no son apropiadas, se requiere que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en los elementos de juicio obtenidos hasta la fecha de emisión de nuestro informe de auditoría. Sin embargo,

hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.

- Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros separados, incluida la información revelada, y si los estados financieros separados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logre una presentación razonable.

Nos comunicamos con el Directorio de la Sociedad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que identifiquemos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos al Directorio de la Sociedad una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables relacionados con la independencia, y comunicamos todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar a nuestra independencia y, en su caso, las acciones tomadas para eliminar amenazas o las salvaguardas aplicadas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con el Directorio de la Sociedad, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros separados del presente ejercicio y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría. Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque puede preverse razonablemente que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios



En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, que:

- a) excepto por su falta de transcripción al libro "Inventarios y Balances", los estados financieros separados de Petrolera Aconcagua Energía 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 separados de Petrolera Aconcagua Energía S.A., excepto por su falta de transcripción al libro "Inventarios y Balances" y al "Libro Diario", surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales, que mantienen las condiciones de seguridad e integridad en base las cuales fueron autorizados oportunamente por su Organismo de Contralor;
- c) al 30 de abril de 2021 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Petrolera Aconcagua Energía S.A. que surge de sus registros contables ascendía a \$ 54.916.606,69, no siendo exigible a dicha fecha;
- d) de acuerdo con lo requerido por el artículo 21°, inciso b), Capítulo III, Sección VI, Título II de la normativa de la Comisión Nacional de Valores, informamos que el total de honorarios en concepto de servicios de auditoría y relacionados facturados a Petrolera Aconcagua Energía S.A. en el ejercicio finalizado el 31 de abril de 2021 representan:
 - d.1) el 100% sobre el total de honorarios por servicios facturados a Petrolera Aconcagua Energía S.A. por todo concepto en dicho ejercicio;
 - d.2) el 100% sobre el total de honorarios por servicios de auditoría y relacionados facturados a Petrolera Aconcagua Energía S.A., su sociedad controlante, controladas y vinculadas en dicho ejercicio;
 - d.3) el 100% sobre el total de honorarios por servicios facturados a Petrolera Aconcagua Energía S.A., su sociedad controlante, controladas y vinculadas por todo concepto en dicho ejercicio;



- e) hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos y financiación del terrorismo para Petrolera Aconcagua Energía S.A. previstos en las correspondientes normas profesionales emitidas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de julio de 2021.

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Hernán Rodríguez Cancelo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

INFORME DEL SÍNDICO

Señores Accionistas de:

PETROLERA ACONCAGUA ENERGÍA S.A.

Domicilio Legal: PASAJE Dr. RICARDO ROJAS 401, PISO 7

Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

CUIT N° 30-71481422-9

En mi carácter de Síndico de Petrolera Aconcagua Energía S.A., de acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5° del artículo 294 de la Ley de Sociedades Comerciales, he examinado los documentos detallados en el párrafo I siguiente. Los documentos citados son responsabilidad del Directorio de la Sociedad. Mi responsabilidad es informar sobre dichos documentos basados en el trabajo que se menciona en el párrafo III.

I) DOCUMENTOS EXAMINADOS:

- a) Estado de Situación Financiera Separado al 30 de abril de 2021.
- b) Estado de Resultados Integrales Separado al 30 de abril de 2021.
- c) Estado de Evolución del Patrimonio Neto Separado al 30 de abril de 2021.
- d) Estado de Flujo de Efectivo Separado al 30 de abril de 2021.
- e) Notas 1 a 35 a los Estados Financieros Separados.
- f) Inventario al 30 de abril de 2021.

II) RESPONSABILIDAD DE LA DIRECCIÓN Y LA GERENCIA EN RELACION CON LOS ESTADOS FINANCIEROS:

La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros separados de la Sociedad de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por su sigla en inglés). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera libres de distorsiones significativas originadas en errores o irregularidades.

III) RESPONSABILIDAD DEL SINDICO:

Mi examen fue realizado de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes establecidas en la Resolución Técnica N°15 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas. Dichas normas requieren que el examen de los Estados Financieros Separados se efectúe de acuerdo a las normas de auditoría vigentes e incluya 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 mi tarea profesional sobre los documentos detallados en los ítems del párrafo I, he efectuado una revisión de la auditoría efectuada por los auditores externos de la Sociedad, Price Waterhouse and Co. S.R.L., quienes emitieron su informe de auditoría en el día de la fecha de acuerdo a las normas de auditoría vigentes. 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 auditoría efectuada por dichos profesionales.

Los profesionales mencionados han llevado a cabo su examen sobre los estados financieros separados adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (“IASB” por sus siglas en inglés), adoptadas en Argentina con la vigencia establecida por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas. Dichas normas exigen que cumpla con los requerimientos de ética, así como que planifique y ejecute la auditoría con el fin de obtener una seguridad razonable de que los Estados Financieros Separados estén libres de incorrecciones significativas

Una auditoría, conlleva la aplicación de procedimientos para obtener elementos de juicio sobre las cifras y la información presentada en los Estados Financieros Separados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluída la valoración de los riesgos de incorrecciones significativas en los Estados Financieros Separados. Al efectuar dichas valoraciones del riesgo, el auditor tiene en cuenta el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable por parte de la Sociedad de los Estados Financieros Separados, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Sociedad. Una auditoría también incluye la evaluación de la adecuación de las políticas contables aplicadas y de la razonabilidad de las estimaciones contables realizadas por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad, así como la evaluación de la presentación de los Estados Financieros Separados en su conjunto.

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 Gerencia y el Directorio.

Considero, que los elementos de juicio que he obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para mi opinión.

IV) CONCLUSION:

En base a mi examen realizado, con el alcance descripto en el apartado precedente, en mi opinión los Estados Financieros Separados detallados en el apartado I, considerados en su conjunto, presentan en sus aspectos significativos la Situación Financiera Separados de Petrolera Aconcagua Energía S.A. y sus Sociedades Controladas al 30 de abril de 2021, así como sus Resultados Integrales Separados, su Evolución del Patrimonio Neto Separados y los Flujos de su Efectivo Separados correspondientes al ejercicio económico finalizado a esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.

V) INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIAS

- Las cifras de los Estados Financieros Separados mencionados surgen de los registros contables de la entidad que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes y las normas de la CNV, excepto por la falta de transcripción al libro Inventario y Balances.
- Manifiesto que durante el ejercicio he realizado, en cuanto correspondían, todas las tareas previstas por el artículo 294 de la Ley de Sociedades Comerciales N° 19.550, incluyendo la asistencia a reuniones de Directorio.
- En cumplimiento de las disposiciones vigentes relativas a la prevención de lavado de activos y financiamiento del terrorismo, dejo constancia que he aplicado los procedimientos previstos en las correspondientes normas profesionales emitidas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los 8 días del mes de julio de 2021.



Ignacio Marcó
Síndico Titular