
***Chevron Brasil
Óleo e Gás Ltda.***
***Demonstrações financeiras em
31 de dezembro de 2022
e relatório do auditor independente***



Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

Aos Diretores e Quotistas
Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda. ("Sociedade"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda. em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras". Somos independentes em relação à Sociedade, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Responsabilidades da diretoria pelas demonstrações financeiras

A diretoria da Sociedade é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a diretoria é responsável pela avaliação da capacidade de a Sociedade continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a diretoria pretenda liquidar a Sociedade ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia



Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.

de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Sociedade.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Sociedade. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Sociedade a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se essas demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que, eventualmente, tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 3 de julho de 2023

PricewaterhouseCoopers
PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

DocuSigned by:
Anibal Manoel Gonçalves de Oliveira
Assinado por: ANIBAL MANOEL GONCALVES DE OLIVEIRA 8519395...
CPF: 85193950744
Data/Hora da Assinatura: 03 July 2023 | 18:58 BRT
ICP
Brasil
Anibal Manoel Gonçalves de Oliveira
Contador CRC 1RJ056588/O-4

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.**Balço patrimonial**
Em 31 de dezembro
Em milhares de reais

Ativo	2022	2021	Passivo e patrimônio líquido	2022	2021
Circulante			Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa (nota 6)	42.294	39.969	Fornecedores (nota 12)	19.613	67.814
Contas a receber - empresas parceiras (nota 7)	2.508	1.556	Salários e encargos sociais	22.982	22.516
Contas a receber - empresas ligadas (nota 13)	164	124	Tributos a pagar	967	594
Adiantamento e empréstimo a funcionários	391	477	Empréstimos Sociedades ligadas (nota 13)	238.834	255.441
Impostos e contribuições a recuperar	27	80	Provisão de arrendamentos (nota 10)	3.925	3.653
Outros ativos	1.343	4.500			
	<u>46.727</u>	<u>46.706</u>		<u>286.321</u>	<u>350.018</u>
Não circulante			Não circulante		
Empréstimos a funcionários	153	160	Provisão de arrendamentos (nota 10)	5.375	8.857
Depósitos judiciais (nota 11)	11.855	5.602	Benefícios pós-emprego (nota 14)	5.631	5.954
Ativo imobilizado				<u>11.006</u>	<u>14.811</u>
Ativos de exploração e produção de petróleo e gás (nota 8)	955.937	2.357.419	Patrimônio líquido		
Outros ativos imobilizados (nota 9)	16.212	21.124	Capital social (nota 15)	3.496.466	3.042.444
	<u>984.157</u>	<u>2.384.305</u>	Ajuste de avaliação patrimonial	3.205	2.050
			Prejuízos acumulados	(2.766.114)	(978.312)
				<u>733.557</u>	<u>2.066.182</u>
Total do ativo	<u><u>1.030.884</u></u>	<u><u>2.431.011</u></u>	Total do passivo e patrimônio líquido	<u><u>1.030.884</u></u>	<u><u>2.431.011</u></u>

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.**Demonstração do resultado**
Exercícios findos em 31 de dezembro
Em milhares de reais

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Despesas operacionais		
Gerais e administrativas (nota 17)	(161.468)	(132.134)
Processamento sísmico e poços não produtivos (nota 17)	(1.622.355)	(141.453)
Outras (despesas) receitas (nota 18)	<u>(19.806)</u>	<u>(17.942)</u>
Resultado operacional	<u>(1.803.629)</u>	<u>(291.529)</u>
Resultado financeiro (nota 16)		
Receita de juros	6	3
Variações cambiais	15.821	(16.939)
Resultado financeiro	<u>15.827</u>	<u>(16.936)</u>
Prejuízo do exercício	<u><u>(1.787.802)</u></u>	<u><u>(308.465)</u></u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.**Demonstração do resultado abrangente**
Exercícios findos em 31 de dezembro
Em milhares de reais

	2022	2021
	<hr/>	<hr/>
Prejuízo do exercício	(1.787.802)	(308.465)
Ganho atuarial - benefício pós-emprego	1.155	5.576
	<hr/>	<hr/>
Resultado abrangente do exercício	(1.786.647)	(302.889)

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.**Demonstração das mutações do patrimônio líquido**
Em milhares de reais

	<u>Capital social</u>	<u>Ajuste de Avaliação patrimonial</u>	<u>Prejuízos acumulados</u>	<u>Total</u>
Em 31 de dezembro de 2020	2.704.802	(3.526)	(669.847)	2.031.429
Prejuízo do exercício	-	-	(308.465)	(308.465)
Ganho atuarial – benefício pós-emprego	-	5.576	-	5.576
Aumento de capital (Nota 15)	337.642	-	-	337.642
Em 31 de dezembro de 2021	<u>3.042.444</u>	<u>2.050</u>	<u>(978.312)</u>	<u>2.066.182</u>
Prejuízo do exercício	-	-	(1.787.802)	(1.787.802)
Ganho atuarial - benefício pós-emprego	-	1.155	-	1.155
Aumento de capital (Nota 15)	454.022	-	-	454.022
Em 31 de dezembro de 2022	<u>3.496.466</u>	<u>3.205</u>	<u>(2.766.114)</u>	<u>733.557</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Demonstração dos fluxos de caixa Exercícios findos em 31 de dezembro Em milhares de reais

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Prejuízo do exercício	<u>(1.787.802)</u>	<u>(308.465)</u>
Ajustes		
Depreciação e amortização (nota 9)	6.146	5.063
Variação cambial do empréstimo (nota 13)	(16.607)	16.783
Juros de arrendamento mercantil (nota 10)	137	208
Baixa de ativos imobilizados (nota 9)	-	47
Baixa de ativos de exploração e produção de petróleo e gás (nota 17)	1.529.476	-
Benefício pós-emprego	832	1.369
Variação nos ativos e passivos		
Contas a receber empresas ligadas	(40)	8.902
Contas a receber empresas parceiras	(952)	(10.312)
Adiantamentos e empréstimos a funcionários	93	79
Imposto e contribuições a recuperar	53	68
Outros ativos	3.157	(2.148)
Depósitos judiciais	(6.253)	(5.602)
Fornecedores e outros contas a pagar	(48.201)	44.588
Salários e encargos sociais	466	(3.938)
Tributos a pagar	373	(25)
Caixa líquido aplicado nas atividades operacionais	<u>(319.122)</u>	<u>(253.383)</u>
Fluxos de caixa das atividades de investimentos		
Aquisições de imobilizado	(597)	(4.607)
Aquisições de ativos de exploração e produção de petróleo e gás	(127.994)	(116.428)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos	<u>(128.591)</u>	<u>(121.035)</u>
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Aumento de capital	454.022	337.642
Ingresso de empréstimos – partes relacionadas	-	13.777
Pagamento de arrendamentos	(3.984)	(3.727)
Caixa líquido proveniente das atividades de financiamentos	<u>450.038</u>	<u>347.692</u>
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	2.325	(26.726)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	<u>39.969</u>	<u>66.695</u>
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	<u><u>42.294</u></u>	<u><u>39.969</u></u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

1 Informações gerais

A Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda. (“Sociedade” ou “Chevron Brasil”) é uma sociedade por quotas de responsabilidade limitada com sede na cidade do Rio de Janeiro. A Sociedade faz parte da Chevron Corporation, uma das maiores sociedades de exploração, produção e comercialização de energia derivada do petróleo e gás natural, atuando em conjunto com sociedades coligadas no Brasil e no exterior, compartilhando estruturas e custos corporativos e operacionais.

A Sociedade tem como objeto social a exploração e produção de petróleo, gás natural e outros hidrocarbonetos e outras atividades ligadas ou conexas a estas.

A Sociedade foi constituída com o objetivo de desenvolver o bloco BM-ES-2, através do consórcio formado especificamente para esse fim com a Petrobras - Petróleo Brasileiro S.A. No entanto, este bloco foi devolvido à Agência Nacional de Petróleo (ANP) em setembro de 2002 por não ter sido encontrado óleo na região.

Em 27 de junho de 2018, a Sociedade mudou sua razão social de Chevron Brasil BM-ES-2 Ltda. para Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.

A Sociedade foi escolhida pelo Grupo Chevron para receber investimentos visando a aquisição de blocos de exploração na 15^a, 16^a, 4^a e 5^a rodadas de concessão e de partilha, respectivamente, através das licitações da ANP. O quadro a seguir detalha os blocos adquiridos e o percentual de participação nas parcerias. A partir de janeiro de 2023 a Wintershall deixará as parcerias nas quais tem participação devido a decisão de encerrar as operações no Brasil (Nota 20).

Rodada	Bloco	Bacia	Consórcio e participação
R15 - Concessão	S-M-764	Santos	Chevron Brasil (operador)-40%; Repsol -40%; Wintershall -20%
R15 - Concessão	C-M-791	Campos	Shell (operador) -40%; Chevron Brasil -40%; Petrogal -20%
R15 - Concessão	C-M-821	Campos	Repsol (operador)-40%; Chevron Brasil -40%; Wintershall -20%
R15 - Concessão	C-M-823	Campos	Repsol (operador)-40%; Chevron Brasil -40%; Wintershall -20%
PSC4 - Partilha	Três Marias	Santos	Petrobras (operador)-30%; Shell-40%; Chevron Brasil -30%
PSC5 - Partilha	Saturno	Santos	Shell (operador) -45%; Chevron Brasil -45%; Ecopetrol – 10%
R16 – Concessão	S-M-766	Santos	Chevron Brasil (operador)-40%; Repsol -40%; Wintershall -20%
R16 – Concessão	C-M-845	Campos	Chevron Brasil (operador)-40%; Repsol -40%; Wintershall -20%
R16 – Concessão	C-M-659	Campos	Shell (operador) -40%; Chevron Brasil -35%; Qatar Petroleum – 25%
R16 – Concessão	C-M-713	Campos	Shell (operador) -40%; Chevron Brasil -35%; Qatar Petroleum – 25%
R16 – Concessão	C-M-825	Campos	Repsol (operador)-60%; Chevron Brasil -40%

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Em 31 de dezembro de 2022, a Sociedade apresentou excesso de passivos sobre ativos circulantes no montante de R\$ 239.594 (2021 – R\$ 303.312) e prejuízos acumulados no montante de R\$ 2.766.114 (2021 – R\$ 978.312). A Administração da Sociedade continuará contando com o suporte da Chevron Corporation para a manutenção do plano de investimento e custeio de suas operações, fato este ratificado por sucessivos aumentos de capital durante o período (Nota 15). Ainda em 2022, A Sociedade avaliou o seu portfólio de ativos de exploração e decidiu por iniciar o processo de devolução da área de Saturno à ANP, baixando assim o valor pago pelo bônus de exploração e baixou também o poço exploratório de Três Marias, por conta de resultados não satisfatórios na análise geológica (Nota 8.1).

Embora a Sociedade tenha o contínuo suporte de seus quotistas, a Administração da Sociedade está firmemente engajada na identificação de novas oportunidades para aquisição e investimento em outros blocos e campos, sob a forma de *farm-in*, participação em rodadas de licitação ou outros.

As presentes demonstrações financeiras foram aprovadas pela Diretoria da Sociedade em 03 de julho de 2023.

2 Resumo das principais políticas contábeis

As principais políticas contábeis aplicadas na preparação destas demonstrações financeiras estão definidas abaixo. Essas políticas vêm sendo aplicadas de modo consistente em todos os exercícios apresentados, salvo disposição em contrário.

2.1 Base de preparação

As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor. A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e também o exercício de julgamento por parte da administração da Sociedade no processo de aplicação das políticas contábeis. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras estão divulgadas na Nota 3.

As demonstrações financeiras foram preparadas e estão sendo apresentadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs), e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

2.2 Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, depósitos bancários de curto prazo, com vencimento original de até três meses e alta liquidez que não possuem qualquer tipo de restrição, com risco insignificante de mudança de valor.

2.3 Ativos financeiros

2.3.1 Classificação e mensuração

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021, todos os ativos financeiros da Sociedade foram classificados nas categorias “mensurados ao custo amortizado” (contas a receber de empresas parceiras e ligadas e depósitos judiciais) e “mensurados ao valor justo por meio do resultado” (caixa e equivalentes de caixa). A classificação depende da finalidade para a qual os ativos financeiros foram adquiridos. A administração determina a classificação de seus ativos financeiros no reconhecimento inicial.

Os ativos que são mantidos para coleta de fluxos de caixa contratuais quando tais fluxos de caixa representam apenas

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022 **Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma**

pagamentos do principal e de juros, são mensurados ao custo amortizado. As receitas com juros provenientes desses ativos financeiros são registradas em receitas financeiras usando o método da taxa efetiva de juros.

Os ganhos e perdas dos ativos mensurados ao valor justo por meio do resultado são reconhecidos no resultado financeiro, no período em que ocorrerem.

Os ativos financeiros são incluídos como ativo circulante, exceto aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data do balanço (estes são classificados como ativos não circulantes). Os ativos financeiros da Sociedade compreendem "caixa e equivalentes de caixa", "contas a receber - empresas parceiras", "contas a receber - empresas ligadas" e "depósitos judiciais".

2.4 Contas a receber - empresas ligadas

Como regra, as contas a receber devem ser inicialmente avaliadas pelo seu valor justo, e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método de taxa efetiva de juros.

Na prática, a Sociedade avalia suas contas a receber na data das demonstrações financeiras pelo seu valor nominal por entender que a diferença entre o valor nominal e o valor presente não é material.

2.5 Contas a receber - empresas parceiras

É composto de valores pagos ou recebidos a maior de cobranças feitas pelas operadoras dos consórcios ou pela própria Sociedade (naqueles em que é operadora) ou pelo registro de obrigações a pagar, para condução das operações dos novos blocos de exploração. De modo geral, o operador envia aos parceiros prestações de contas em uma base mensal, e com base em tais prestações de contas as obrigações são registradas. Geralmente é feito um adiantamento de dinheiro pelos parceiros e depois a prestação de contas pela operadora. As prestações de contas incluem valores estimados de custos e despesas que podem ser diferentes dos efetivamente realizados. A diferença desta operação gera contas a receber ou a pagar dependendo se a prestação de contas for menor ou maior do que o dinheiro adiantado por cada um dos parceiros. Caso o valor pago à operadora não seja utilizado em um determinado mês, tal valor será abatido no pagamento relativo ao mês subsequente.

As contas a receber são, inicialmente, reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método da taxa efetiva de juros, deduzido da provisão para créditos de liquidação duvidosa (*impairment*). Na prática são normalmente reconhecidas ao valor faturado, ajustado pela provisão para *impairment*, se necessária.

A Sociedade avalia, em base prospectiva, as perdas esperadas de crédito associadas às contas a receber. A Sociedade aplica a abordagem simplificada conforme permitido pelo CPC 48 e, por isso, reconhece as perdas esperadas ao longo da vida útil a partir do reconhecimento inicial dos recebíveis.

A Sociedade avalia a necessidade de ajustar seus recebíveis a valor presente; contudo, para as presentes demonstrações financeiras, nenhum ajuste foi realizado uma vez que seus recebíveis têm prazo de vencimento inferior a 30 dias e os possíveis ajustes não seriam relevantes.

2.6 Ativos de exploração e produção de petróleo e gás

Os ativos estão demonstrados ao custo histórico. O custo histórico inclui os gastos diretamente atribuíveis à aquisição dos itens, acrescido de impostos de importação e impostos não recuperáveis sobre a compra e custos diretamente atribuíveis para colocar o ativo no local e condição necessárias para o mesmo ser capaz de funcionar da forma pretendida pela administração, inclusive o custo de frete.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022 **Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma**

O método de contabilização pelos esforços bem sucedidos é utilizado para os gastos com exploração e desenvolvimento da produção de petróleo e gás. De acordo com esse método, os custos dos poços exploratórios bem sucedidos, vinculados às reservas economicamente viáveis, bem como todos os custos de desenvolvimento, devem ser capitalizados. Ainda segundo esse método, os custos de geologia e geofísica devem ser considerados como despesas do exercício em que forem incorridos. Os custos com poços exploratórios secos e os relacionados a reservas não comerciais devem ser registrados no resultado do exercício em que são identificados como tal.

Os custos com a aquisição de direitos de exploração (que inclui os valores pagos a título de bônus de concessão, quando adquirida a concessão para exploração de áreas) são capitalizados e serão amortizados pelo método das unidades produzidas em relação às reservas provadas.

Os custos capitalizados e os bens e direitos relacionados são revisados anualmente para identificação de possíveis perdas em seu valor de recuperação, com base no fluxo de caixa futuro estimado que os ativos relacionados irão gerar para a Sociedade.

2.7 Redução ao valor recuperável de ativos

Os ativos de exploração e produção de petróleo e gás e outros ativos não financeiros são revistos anualmente para se identificar evidências de perdas não recuperáveis, ou ainda, sempre que eventos ou alterações nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável. Quando este for o caso, o valor recuperável é calculado para verificar se há perda. Quando houver perda, ela é reconhecida pelo montante em que o valor contábil do ativo ultrapassa seu valor recuperável, que é o maior entre o preço líquido de venda e o valor em uso de um ativo. Para fins de avaliação do valor recuperável, os ativos são agrupados no menor grupo de ativos para o qual existem fluxos de caixa identificáveis separadamente.

Especificamente em relação aos ativos relacionados às atividades de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás, a Sociedade utiliza, para avaliação do valor recuperável de ativos, alguns conceitos extraídos das normas e práticas internacionais, mais especificamente do IFRS 6 - *Exploration and evaluation of mineral resources* e do *Discussion Paper - Extractive activities - Impairment*. Nessa avaliação a Sociedade considera alguns fatores como indicativos de que um ativo não será recuperável, como por exemplo: (i) não há um orçamento aprovado para os estudos de viabilidade dos poços perfurados; (ii) o prazo de concessão está chegando próximo ao fim, as atividades exploratórias ainda estão em fase inicial e não é provável a renovação dessa concessão; (iii) os poços perfurados foram dados como "secos"; e (iv) os hidrocarbonetos encontrados não são suficientes para constituírem uma reserva, ou seja, não são recuperáveis dadas as atuais condições econômicas e tecnológicas, etc. Se a avaliação apontar a existência de indicativos de *impairment* e a administração da Sociedade entender que, de fato, há uma perda não recuperável, tal perda é reconhecida no resultado do exercício.

2.8 Outros ativos imobilizados

Compreende principalmente benfeitorias em imóveis de terceiros, veículos, móveis e utensílios, direitos de uso e equipamentos de informática e estão demonstrados pelo custo histórico de aquisição menos depreciação acumulada. A depreciação do custo destes ativos é calculada pelo método linear, de acordo com as taxas divulgadas na Nota 9.

Ganhos e perdas em alienações são determinados pela comparação dos valores de alienação com o valor contábil e são incluídos no resultado do exercício em que são incorridos.

Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um ativo separado, conforme apropriado, somente quando for provável que fluam benefícios econômicos futuros associados a esses custos e que

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022 **Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma**

possam ser mensurados com segurança. O valor contábil de itens ou peças substituídos é baixado. Todos os outros reparos e manutenções são lançados em contrapartida ao resultado do exercício, quando incorridos.

2.9 Empréstimos - Sociedades ligadas

Os empréstimos contratados junto a partes relacionadas são reconhecidos inicialmente pelo valor justo no recebimento dos recursos. Em seguida, esses empréstimos são apresentados pelo seu valor original em dólares dos Estados Unidos atualizados pela variação cambial até a data do balanço patrimonial.

2.10 Imposto de renda e contribuição social diferidos e correntes

O encargo de imposto de renda e contribuição social corrente e diferido é calculado com base nas leis tributárias promulgadas, ou substancialmente promulgadas, na data do balanço. A administração avalia, periodicamente, as posições assumidas pela Sociedade nas apurações de impostos de renda com relação às situações em que a regulamentação fiscal aplicável dá margem a interpretações; e estabelece provisões, quando apropriado, com base nos valores estimados de pagamento às autoridades fiscais.

O imposto de renda e contribuição social diferidos são reconhecidos usando-se o método do passivo sobre as diferenças temporárias entre as bases de cálculo do imposto sobre ativos e passivos e os valores contábeis das demonstrações financeiras. As alíquotas desses impostos, definidas atualmente para determinação desses créditos diferidos, são de 25% para imposto de renda e de 9% para a contribuição social.

Impostos diferidos ativos são reconhecidos na extensão em que seja provável que o lucro futuro tributável esteja disponível para ser utilizado na compensação das diferenças temporárias e/ou prejuízos fiscais, com base em projeções de resultados futuros elaboradas e fundamentadas em premissas internas e em cenários econômicos futuros que podem, portanto, sofrer alterações.

Os impostos de renda diferidos ativos e passivos são compensados quando há um direito exequível legalmente de compensar os ativos fiscais correntes contra os passivos fiscais correntes e quando os impostos de renda diferidos ativos e passivos se relacionam com os impostos de renda incidentes pela mesma autoridade tributável ou diferentes entidades tributáveis onde há intenção de liquidar os saldos numa base líquida.

2.11 Moeda funcional e conversão de moeda estrangeira

Os itens incluídos nas demonstrações financeiras da Sociedade são mensurados usando a moeda do principal ambiente econômico no qual a Sociedade atua ("a moeda funcional"). As demonstrações financeiras estão apresentadas em reais, que é a moeda funcional da Sociedade.

As transações em moeda estrangeira são convertidas para reais usando-se as taxas de câmbio em vigor nas datas das transações. Os saldos das contas de balanço são convertidos pela taxa cambial da data do balanço. Ganhos e perdas cambiais resultantes da liquidação dessas transações e da conversão de ativos e passivos monetários denominados em moeda estrangeira são reconhecidos nas demonstrações do resultado na rubrica "Variações cambiais".

2.12 Gastos associados ao *Joint Operating Agreement*

As demonstrações financeiras da Sociedade refletem sua respectiva participação nos ativos e quaisquer passivos resultantes do negócio em conjunto na concessão, com base na participação acordada em contrato, em consonância com o Pronunciamento Técnico CPC 19 (R2) – Negócios em conjunto.

A Sociedade estima os desembolsos previstos para o mês subsequente, com base nos gastos totais já incorridos pela concessão, faturados ou não pelos fornecedores, e reportados pelas operadoras aos parceiros através do relatório

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

billing statement. Essa estimativa de desembolsos é comparada ao saldo da conta corrente mantida para os gastos da concessão e a diferença é recobrada da Sociedade ou pela Sociedade via *cash calls*.

2.13 Arrendamentos

A Sociedade implementou o CPC 06 (R2) em janeiro de 2019. Os ativos e passivos de arrendamento mercantil foram reconhecidos na data da aplicação inicial adotando os seguintes critérios de mensuração inicial:

- Passivo de arrendamento: o passivo de arrendamento foi mensurado ao valor presente dos pagamentos de arrendamento remanescentes, descontado pela taxa de desconto definida pela administração;
- Ativo de direito de uso: mensuração do ativo de direito de uso ao valor equivalente ao passivo de arrendamento, ajustado pelo valor de quaisquer pagamentos de arrendamento antecipados ou acumulados referentes a esse arrendamento que tiver sido reconhecido no balanço patrimonial imediatamente antes da data da aplicação inicial.
- Contratos de arrendamento de baixo valor (ativos com valor igual ou inferior a R\$ 50) não são reconhecidos. Estes incluem, nomeadamente, contratos de aluguel de impressoras e computadores e outros equipamentos de escritório.

2.14 Capital social

As quotas de capital subscritas e integralizadas são classificadas no patrimônio líquido.

2.15 Novos pronunciamentos e interpretações contábeis

Alterações de normas

As seguintes alterações de normas foram adotadas pela primeira vez para o exercício iniciado em 1º de janeiro de 2022:

- **Alteração ao IAS 16/CPC 27 "Ativo Imobilizado"**: a alteração proíbe uma entidade de deduzir do custo do imobilizado os valores recebidos da venda de itens produzidos enquanto o ativo estiver sendo preparado para seu uso pretendido. Tais receitas e custos relacionados devem ser reconhecidos no resultado do exercício.
- **Alteração ao IAS 37/CPC25 "Provisão, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes"**: esclarece que, para fins de avaliar se um contrato é oneroso, o custo de cumprimento do contrato inclui os custos incrementais de cumprimento desse contrato e uma alocação de outros custos que se relacionam diretamente ao cumprimento dele.
- **Alteração ao IFRS 3/CPC 15 "Combinação de Negócios"**: substitui as referências da versão antiga da estrutura conceitual pela mais recente emitida em 2018.
- **Aprimoramentos anuais - ciclo 2018-2020**:
 - (i) IFRS 9/CPC 48 - "Instrumentos Financeiros" - esclarece quais taxas devem ser incluídas no teste de 10% para análise de baixa de passivos financeiros.
 - (ii) IFRS 16/CPC 06 - "Arrendamentos" - alteração do exemplo 13 a fim de excluir o exemplo de pagamentos do arrendador relacionados a melhorias no imóvel arrendado.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- (iii) IFRS 1/CPC 37 "Adoção Inicial das Normas Internacionais de Relatórios Financeiros" - simplifica a aplicação da referida norma por uma subsidiária que adote o IFRS pela primeira vez após a sua controladora, em relação à mensuração do montante acumulado de variações cambiais.
- (iv) IAS 41/CP 29 - "Ativos Biológicos" - remoção da exigência de excluir das estimativas de fluxos de caixa os tributos (IR/CS) ao mensurar o valor justo dos ativos biológicos e produtos agrícolas, alinhando assim as exigências de mensuração do valor justo no IAS 41 com as de outras normas IFRS.

Essas alterações não impactaram as demonstrações financeiras da Sociedade.

Outras alterações de normas foram emitidas pelo IASB, tais como no IAS 1, IAS 8 e IAS 12, e entrarão em vigor a partir de 1º de janeiro de 2023. A adoção antecipada de normas, embora encorajada pelo IASB, não é permitida, no Brasil pelo Comitê de Pronunciamento Contábeis (CPC). No entanto, não se espera que as alterações tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras da Sociedade.

3 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias.

Com base em premissas, a Sociedade faz estimativas com relação ao futuro. Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. A principal estimativa, que envolve a utilização de premissas e julgamentos contábeis críticos, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos para o próximo exercício social, está contemplada abaixo.

3.1 Imposto de renda e contribuição social diferidos ativos

Como descrito na nota 2.10, imposto de renda e contribuição social diferidos ativos são reconhecidos na extensão em que seja provável que o lucro futuro tributável esteja disponível para ser utilizado na compensação das diferenças temporárias e/ou prejuízos fiscais. O atual estágio em que a Sociedade se encontra não permite segurança sobre a expectativa de geração de lucros futuros para compensar os prejuízos fiscais acumulados. Dessa forma, a Sociedade não constitui ativo fiscal diferido de IRPJ e CSLL. O reconhecimento ou não de ativos fiscais diferidos envolvem um julgamento crítico por parte da administração.

3.2 Impairment de ativos não financeiros

Conforme descrito nas Notas 2.7, a Sociedade analisa em cada data de reporte a recuperação dos saldos registrados como "Ativos de exploração e produção de petróleo e gás" e "Outros ativos imobilizados".

A Sociedade determina o valor recuperável com base nos cálculos de valor em uso empregando o método de fluxos de caixa descontado. Esses cálculos implicam a definição de premissas significativas e áreas de incerteza nas estimativas, como taxa de desconto, receita e margem estimadas e investimento em capital de giro. Os fluxos de caixa usados pela administração baseiam-se em orçamentos e projeções pré-aprovados. A administração fundamenta suas premissas na experiência histórica relacionada a informações sobre as tendências da indústria publicadas por fontes externas, quando estas estão disponíveis e de resultados de dados sísmicos e geofísicos para levar em consideração a continuidade do investimento, conforme informado em nota específica (nota 8.1)

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

4 Gestão de risco financeiro

4.1 Fatores de risco financeiro

As atividades da Sociedade a expõe a diversos riscos financeiros, tais como risco de mercado, risco de crédito e risco de liquidez. A Sociedade não utiliza instrumentos financeiros derivativos para se proteger dos riscos financeiros.

A gestão de risco é realizada pela tesouraria da Sociedade, segundo as políticas aprovadas pela Administração. A tesouraria da Sociedade identifica, avalia e protege a Sociedade contra eventuais riscos financeiros em cooperação com as unidades operacionais do Grupo Chevron.

(a) Risco de mercado

Taxa de câmbio

O risco associado decorre da possibilidade de a Sociedade vir a incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de câmbio, que alterem o valor de empréstimos tomados de Sociedades ligadas denominados em dólar estadunidense.

Exposição cambial da Sociedade está apresentada abaixo:

	2022		2021	
	Em milhares de dólares	Em milhares de reais	Em milhares de dólares	Em milhares de reais
Passivo				
Empréstimos - Sociedades ligadas	(45.774)	(238.834)	(45.774)	(255.441)
Exposição cambial	(45.774)	(238.834)	(45.774)	(255.441)

Análise de sensibilidade

Em 31 de dezembro de 2022, se o real tivesse desvalorizado em torno de 10% em relação ao dólar, sendo mantidas todas as outras variáveis constantes, o prejuízo do exercício teria aumentado em R\$ 23.883 (2021 - R\$ 25.544), em decorrência de perdas cambiais sobre a conversão de empréstimos em dólares.

Moeda	Impacto no prejuízo do exercício e patrimônio líquido	
	2022	2021
Alta do dólar - 10%	(23.883)	(25.544)

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(b) Risco de crédito

O risco de crédito está associado aos saldos de caixa e equivalentes de caixa, mantidos em instituições financeiras, e aos créditos perante empresas parceiras e ligadas.

No que se refere ao saldo de disponibilidades e eventuais aplicações financeiras, a Sociedade tem como política trabalhar com instituições de primeira linha, mitigando desta forma o risco de crédito. Em 31 de dezembro de 2022 e de 2021, a Sociedade possuía conta corrente e aplicações financeiras no Banco Citibank (vide nota 6).

(c) Risco de liquidez

É o risco de a Sociedade não dispor de recursos líquidos suficientes para honrar seus compromissos financeiros, em decorrência de descasamento de prazo ou de volume entre os recebimentos e pagamentos previstos.

Para administrar a liquidez do caixa em moeda nacional e estrangeira, são estabelecidas premissas de desembolsos e recebimentos futuros, sendo monitoradas periodicamente pela área de tesouraria.

A previsão de fluxo de caixa é realizada pela área de tesouraria, responsável pelo acompanhamento das despesas incorridas no período. Esta área monitora as previsões contínuas das exigências de liquidez da Sociedade para assegurar que tenha caixa suficiente para atender às necessidades operacionais.

A Sociedade conta com suporte de sua cotista majoritária para aporte de recursos financeiros necessários a satisfazer suas obrigações (Nota 1).

A tabela a seguir analisa os passivos financeiros da Sociedade, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente entre a data do balanço patrimonial e a data contratual do vencimento:

	Menos de um ano	Entre um e dois anos	Entre dois e cinco anos
Em 31 de dezembro de 2022			
Empréstimos(*)			238.834
Passivos de arrendamentos Fornecedores e outras obrigações	3.925 19.613	5.375	-
Em 31 de dezembro de 2021			
Empréstimos(*)			255.441
Passivos e arrendamentos Fornecedores e outras obrigações	3.653 67.814	3.738	5.119

(*) O empréstimo com a controladora possui cláusula contratual que permite ao credor exigir a liquidação a qualquer momento. No entanto, a data utilizada para a fins da tabela acima foi a data de vencimento do contrato. (nota 13).

4.2 Gestão de capital

O capital da Sociedade é administrado de forma a suportar as atividades rotineiras do negócio de desenvolvimento. Seguindo as diretrizes básicas do Grupo Chevron de não ter endividamento local, toda a necessidade de caixa é coberta através de injeção de capital. A administração gerencia o capital e o grau de alavancagem em conjunto com a gestão da liquidez.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

4.3 Estimativa do valor justo

Pressupõe-se que os saldos de caixa e equivalente de caixa, das contas a receber e pagar, depósitos judiciais e empréstimos a pagar pelo valor contábil estejam próximos de seus valores justos.

5 Instrumentos financeiros por categoria

	Custo amortizado	Valor justo
Em 31 de dezembro de 2022		
Ativo		
Caixa e equivalentes de caixa	42.294	42.294
Contas a receber empresas parceiras	2.508	2.508
Contas a receber empresas ligadas	164	164
Depósitos judiciais	11.855	11.855
	<u>56.821</u>	<u>56.821</u>

	Custo amortizado	Valor justo
Em 31 de dezembro de 2022		
Passivo		
Fornecedores	19.613	19.613
Empréstimos - Sociedades ligadas	238.834	238.834
	<u>258.447</u>	<u>258.447</u>

	Custo amortizado	Valor justo
Em 31 de dezembro de 2021		
Ativo		
Caixa e equivalentes de caixa	39.969	39.969
Contas a receber empresas parceiras	1.556	1.556
Contas a receber empresas ligadas	124	124
Depósitos judiciais	5.602	5.602
	<u>47.251</u>	<u>47.251</u>

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Custo amortizado	Valor justo
Em 31 de dezembro de 2021		
Passivo		
Fornecedores	67.814	67.814
Empréstimos - Sociedades ligadas	255.441	255.441
	<u>323.255</u>	<u>323.255</u>

6 Caixa e equivalentes de caixa

Estão representados pelo saldo de depósitos bancários junto ao Citibank no valor de R\$ 42.294 em 31 de dezembro de 2022 e R\$ 39.969 em 31 de dezembro de 2021, integralmente disponível para uso nas operações da Sociedade.

7 Contas a receber (a pagar) - empresas parceiras

	2022	2021
Repsol Sinopec Brasil S.A.	(4.619)	(3.387)
Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.	(981)	(1.718)
Shell Brasil Ltda.	1.634	5.258
Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobrás	6.474	1.403
	<u>2.508</u>	<u>1.556</u>

Conforme demonstrado na nota 1, a Sociedade possui participação em 11 blocos, sendo operador em 3 deles. Desta forma, o saldo desta conta é composto de valores pagos ou recebidos a maior de cobranças feitas pelas operadoras dos consórcios ou pela própria Sociedade (naqueles em que é operadora) ou pelo registro de obrigações a pagar, para condução das operações dos novos blocos de exploração. De modo geral, o operador envia aos parceiros prestações de contas em uma base mensal, e com base em tais prestações de contas as obrigações são registradas nesta rubrica. Geralmente é feito um adiantamento de dinheiro pelos parceiros e depois a prestação de contas pela operadora. As prestações de contas incluem valores estimados de custos e despesas que podem ser diferentes dos efetivamente realizados. A diferença desta operação gera contas a receber ou a pagar dependendo se a prestação de contas for menor ou maior do que o dinheiro adiantado por cada um dos parceiros. Caso o valor pago à operadora não seja utilizado em um determinado mês, tal valor será abatido no pagamento relativo ao mês subsequente. Os saldos totais estão sendo apresentados de forma líquida e de acordo com a natureza do saldo total (ativo ou passivo).

8 Ativos de exploração e produção de petróleo e gás

O saldo da conta de ativos de exploração e produção de petróleo e gás é composto substancialmente pelo bônus de concessão pago à Agência Nacional de Petróleo e Gás Natural (ANP) e está dividido entre os blocos abaixo:

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Bônus de concessão		
Bloco SM764	52.772	52.772
Bloco CM791	220.440	220.440
Bloco CM821	20.708	20.708
Bloco CM823	16.033	16.033
Bloco 3 Marias	30.000	30.000
Bloco Saturno	-	1.397.159
Bloco CM659	249.900	249.900
Bloco CM713	192.780	192.780
Bloco CM825	4.954	4.954
Bloco CM845	10.782	10.782
Bloco SM766	21.657	21.657
	<u>820.026</u>	<u>2.217.185</u>

Segue abaixo composição dos ativos em construção referente aos gastos exploratórios realizados:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Bloco CM-791	116.158	23.742
Bloco 3 Marias	2.953	98.009
Bloco Saturno	7.987	17.177
Bloco CM-659	8.813	1.306
	<u>135.911</u>	<u>140.234</u>
	<u>955.937</u>	<u>2.357.419</u>

Em 2022 a Sociedade efetuou estudos sobre a análise geológica dos poços de Saturno e Três Marias e os resultados não foram satisfatórios, sendo assim, optou-se por baixar os investimentos do poço de Três Marias e iniciar o processo de devolução do bloco de Saturno, este último tendo a baixa de investimentos no poço e também a baixa do valor pago referente ao bônus de exploração. O valor pendente em Saturno refere-se a *long lead itens* que estão em análise para serem transferidos para outro projeto.

8.1 Ajuste do valor recuperável de ativo

Na avaliação de recuperabilidade de seus ativos imobilizados e intangíveis, a Sociedade prioriza o emprego do valor em uso dos ativos a partir de projeções que consideram: (i) a vida útil estimada do ativo ou do conjunto de ativos; (ii) premissas e orçamentos aprovados pela administração para o período correspondente ao ciclo de vida esperado, em razão das características dos negócios; e (iii) taxa de desconto pré-imposto.

Em 31 de dezembro de 2022, a Sociedade realizou análises no poço perfurado de Três Marias cujo resultado não foi satisfatório, tendo em vista os resultados das análises sísmicas e geológicas para continuidade das atividades exploratórias para os próximos anos, acarretando na baixa do poço no montante de R\$ 118.013.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A baixa do valor do bônus de concessão decorre da decisão tomada pela Sociedade, em conjunto com a parceria no bloco de Saturno. Após a perfuração do primeiro poço em 2021 e análise de resultados sísmicos e geológicos, a Sociedade concluiu que não há perspectiva econômica de retorno futuro no bloco de exploração de Saturno. Assim, a baixa do valor do bônus de concessão, no valor de R\$1.397.159 foi realizada no período de 2022, além de custos incorridos com o poço perfurado e já baixado anteriormente (R\$1.108) e parte do valor dos equipamentos (*long lead items*) que estavam em inventário e foram descartados (R\$8.051), conforme demonstrado na nota 17. Em 31 de dezembro de 2021, a Sociedade não identificou necessidade de *impairment* para os ativos existentes.

Segue abaixo movimentação do ativo de exploração e produção de petróleo e gás:

	Bônus de concessão	Ativos em construção	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	2.217.185	23.806	2.240.991
Aquisição	-	116.428	116.428
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.217.185	140.234	2.357.419
Composto por:			
Custo total	2.217.185	140.234	2.357.419
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.217.185	140.234	2.357.419
Aquisição	-	127.994	127.994
Baixa por poço não produtivo (*)		(132.317)	(132.317)
Baixa bônus de concessão (**)	(1.397.159)		(1.397.159)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	820.026	135.911	955.937
Composto por:			
Custo total	820.026	135.911	955.937

(*) Principalmente no Bloco Três Marias.

(**) Pela decisão da Sociedade em devolver a área de Saturno à ANP.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

9 Outros ativos imobilizados

	Benfeitorias em edificações	Telecomunicação e informática	Veículos	Móveis e utensílios	Direito de uso	Ativos em construção	Imobilizado total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	70	1.499	375	1.061	14.814	2.620	20.439
Aquisição	2.625	3.046	578	17	-	(1.659)	4.607
Alienação/baixa – Custo	-	(15)	(74)	(145)	-	-	(234)
Ajuste por revisão de contrato	-	-	-	-	1.188	-	1.188
Depreciação/exaustão/amortização	(412)	(541)	(194)	(365)	(3.551)	-	(5.063)
Alienação/Baixa depreciação	-	15	27	145	-	-	187
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.283	4.004	712	713	12.451	961	21.124
Composto por:							
Custo total	10.450	5.054	1.089	1.314	26.944	961	45.812
Depreciação/amortização acumulada	(8.167)	(1.050)	(377)	(601)	(14.493)	-	(24.688)
Valor residual	<u>2.283</u>	<u>4.004</u>	<u>712</u>	<u>713</u>	<u>12.451</u>	<u>961</u>	<u>21.124</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.283	4.004	712	713	12.451	961	21.124
Aquisição	961	597	-	-	-	(961)	597
Alienação/baixa – Custo	-	(166)	-	(211)	-	-	(377)
Ajuste por revisão de contrato	-	-	-	-	637	-	637
Depreciação/exaustão/amortização	(720)	(1.142)	(186)	(266)	(3.832)	-	(6.146)
Alienação/Baixa depreciação	-	166	-	211	-	-	377
Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.524	3.459	526	447	9.256	-	16.212
Composto por:							
Custo total	11.411	5.485	1.089	1.103	27.581	-	46.669
Depreciação/amortização acumulada	(8.887)	(2.026)	(563)	(656)	(18.325)	-	(30.457)
Valor residual	<u>2.524</u>	<u>3.459</u>	<u>526</u>	<u>447</u>	<u>9.256</u>	<u>-</u>	<u>16.212</u>
Taxa anual de depreciação/amortização do ativo	20%	20%	20%	10%			

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

10 Direito de uso e passivo de arrendamento

A movimentação dos ativos e passivos de arrendamento está demonstrada a seguir:

Ativo de direito de uso

	Andares do escritório central da sociedade	2021
Saldo inicial	14.814	14.814
Ajuste por revisão de contrato	1.188	1.188
Depreciação	(3.551)	(3.551)
Saldo Final	12.451	12.451

	Andares do escritório central da sociedade	2022
Saldo inicial	12.451	12.451
Ajuste por revisão de contrato	637	637
Depreciação	(3.832)	(3.832)
Saldo Final	9.256	9.256

Passivo de arrendamento mercantil

	Andares do escritório central da sociedade	2021
Saldo inicial	(14.841)	(14.841)
Ajuste por revisão de contrato	(1.188)	(1.188)
Juros apropriados	(208)	(208)
Pagamentos	3.727	3.727
Saldo final	(12.510)	(12.510)
Saldo curto prazo		(3.653)
Saldo longo prazo		(8.857)
Total		(12.510)

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Andares do escritório central da sociedade	2022
Saldo inicial	(12.510)	(12.510)
Ajuste por revisão de contrato	(637)	(637)
Juros apropriados	(137)	(137)
Pagamentos	3.730	3.730
Pagamentos - Juros	254	254
Saldo final	<u>(9.300)</u>	<u>(9.300)</u>
Saldo curto prazo		(3.925)
Saldo longo prazo		(5.375)
Total		<u>(9.300)</u>

Em 2022 e 2021, os saldos foram atualizados, de acordo com o ajuste contratual.

11 Depósitos Judiciais

Nas datas das demonstrações financeiras, a Sociedade apresentava os seguintes depósitos judiciais:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Depósito Judicial	11.855	5.602

Em dezembro de 2021 a Sociedade assinou um contrato com a Petrobrás referente ao ressarcimento de depósitos judiciais realizados em garantia de autos de infração lavrados pela Receita Federal do Brasil com referência aos campos de Papa Terra e Maromba. A Sociedade assumiu os litígios da empresa Chevron Brasil Petróleo Ltda, após a venda do campo de Papa Terra em julho de 2021. Os autos de infração e o valor da exposição fiscal são relativos aos tributos:

- (i) CIDE, para o período de 2008 a 2013 – R\$163.526; e
- (ii) Importações de PIS/PASEP e Importações de Cofins, no período de 2010 a 2013 – R\$174.698.

O fundamento desses litígios é o bipartidarismo contratual em afretamentos e serviços para pagamento de afretamentos no exterior. A Petrobras defende que os contratos de afretamento de navios tenham duas naturezas: afretamento e serviços. Normalmente, o contrato de afretamento, que não é tributado, responde pela maior parte do custo. No entanto, a Procuradoria Geral da Fazenda Nacional (PGFN) alega que o desdobramento representa apenas uma simulação de um único contrato existente que seria a prestação de serviços e por isso desconsidera o desdobramento dos contratos e cobra os tributos da parcela total.

A Petrobrás está recorrendo em todos os processos decorrentes dos autos de infração mencionados. Nos casos já em fase judicial, a PGFN e a Petrobrás negociaram que a garantia dos valores em questão será feita por depósitos judiciais. Esses depósitos estão sendo realizados mensalmente parcelados em 60 meses e 120 meses. A Sociedade vem pagando a sua parte de acordo com os percentuais de participação que a Chevron Brasil Petróleo Ltda possuía nos campos Papa

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Movimentação dos empréstimos

	2022	2021
	Empréstimos	Empréstimos
	Sociedades Ligadas	Sociedades Ligadas
Saldo Inicial	255.441	224.881
Ingresso	-	13.777
Variação Cambial	(16.607)	16.783
Saldo Final	238.834	255.441

O empréstimo tomado da Chevron Brazil Block BS-4 Holding Limited. é fixado em dólar estadunidense e o saldo não é remunerado. O contrato atual possui vencimento em 31 de dezembro de 2025. Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, parte da variação cambial apresentada nas demonstrações de resultado na rubrica "Variações cambiais" no resultado financeiro, resultam destes empréstimos com partes relacionadas. O saldo do empréstimo é apresentado no curto prazo devido ao fato do credor, por cláusula contratual, poder exigir a quitação a qualquer momento antes do vencimento.

A Sociedade não ofereceu garantias para esse empréstimo, uma vez que a contraparte é uma empresa do Grupo Chevron no exterior.

(ii) Remuneração do pessoal-chave da administração

Em 2022 a Sociedade contabilizou despesa total de R\$ 5.278 referente a remuneração de seus diretores (salários, encargos e benefícios). Em 2021 essa despesa foi de R\$ 5.403.

(iii) Transações com partes relacionadas contabilizadas no resultado do exercício

	2022	2021
Despesa de variação cambial		
Chevron Brazil Block BS-4 Holding LTD	16.607	(16.783)
	16.607	(16.783)

14 Benefícios pós emprego

Os benefícios pós emprego oferecidos pela Sociedade estão apresentados de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 33 (R1) -Benefícios a Empregados.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Obrigações registradas no balanço patrimonial com		
Benefícios de planos de pensão	-	359
Benefícios de saúde pós-emprego	<u>5.631</u>	<u>5.595</u>
	<u>5.631</u>	<u>5.954</u>
	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Despesas reconhecidas na demonstração de resultado com		
Benefícios de planos de pensão	31	60
Benefícios de saúde pós-emprego	815	1.309
Benefícios pagos diretamente pela empresa	<u>(14)</u>	<u>-</u>
	<u>832</u>	<u>1.369</u>
Remensurações atuariais reconhecidas no resultado abrangente no exercício	<u>1.155</u>	<u>5.576</u>
Remensurações atuariais acumuladas reconhecidas no resultado abrangente	<u>3.205</u>	<u>2.050</u>

(a) Plano de suplementação de aposentadoria

A Sociedade é uma das patrocinadoras da TEXPREV - Texaco Sociedade Previdenciária, sociedade fechada de previdência complementar, sem fins lucrativos e de personalidade jurídica própria, instituída em 1990, tendo por finalidade suplementar benefícios previdenciários aos empregados de empresas do grupo Chevron no Brasil ("Fundo").

A Sociedade oferece aos seus funcionários um plano que contempla benefícios programáveis de renda para aposentadoria, do tipo contribuição definida, desvinculados da Previdência Social, incluindo também o benefício diferido por desligamento, além dos seguintes benefícios de risco: benefício de invalidez e de pensão por morte ("Plano"). Esse Plano foi implementado em julho de 1990, sendo opcional a todos os empregados da Sociedade.

As contribuições ao Plano apresentam-se como segue:

- (i) Contribuição mensal de Participante correspondente ao resultado obtido com a soma de (a) e (b), onde:
 - a) Resultado obtido com a aplicação de 2% (dois por cento) sobre a parcela do salário de participação até o limite de 10 (dez) salários unitários.
 - b) Resultado obtido com a aplicação de 0% (zero por cento) a 6% (seis por cento) sobre a parcela do Salário de Participação que exceder a 10 (dez) Salários Unitários.
- (ii) Contribuição mensal da Sociedade igual ao valor da Contribuição mensal de Participante.
- (iii) Contribuições específicas ao Plano são realizadas pela Sociedade caso seja constatada essa necessidade, baseada no custo calculado pelo Atuário e de acordo com os critérios fixados pelas autoridades públicas competentes.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A duração média ponderada da obrigação é de 9.5 anos.

Passivo atuarial

Em 31 de dezembro de 2022, a Sociedade não registrou um passivo atuarial relativo a planos de suplementação de aposentadoria por conta do plano estar superavitário, em comparação com 2021 (R\$ 359), em conformidade com os princípios atuariais geralmente aceitos, de acordo com parecer atuarial obtido de atuário independente.

Os valores reconhecidos no balanço patrimonial são os seguintes:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Valor presente das obrigações financiadas	11.314	9,632
Valor justo dos ativos do plano	(11.484)	(9,273)
Efeito da limitação ao teto do ativo	170	-
	<u>-</u>	<u>359</u>

A movimentação na obrigação de benefício definido é como segue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Em 1º de janeiro	359	865
Custo financeiro	31	60
(Ganhos)/perda atuariais	(390)	(566)
Em 31 de dezembro	<u>-</u>	<u>359</u>

Premissas atuariais

As principais premissas atuariais, em 31 de dezembro de 2022 e 2021, são as seguintes:

Hipóteses financeiras

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Taxa de desconto	9,75%	8,5%
Inflação	3,50%	3,25%
Taxa de crescimento do pagamento dos benefícios	3,50%	3,25%
Data de mensuração	30/09/22	30/09/21

Hipóteses biométricas

Tábua de mortalidade geral	AT-200(*)	AT-200(*)
Tábua de mortalidade de inválidos	Não aplicável	Não aplicável

(*) Tábua AT-2000 Basic, segregada por sexo e desagradada em 10%.

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(b) Plano de saúde

A Sociedade administra um plano de saúde sob a forma de seguro saúde com o objetivo de proporcionar assistência médica subsidiada a seus empregados. Em 31 de dezembro de 2022, a Sociedade tem contabilizada provisão no montante de R\$5.631 (2022 - R\$5.595), para custeio do plano de saúde de aposentados.

A movimentação na obrigação de benefício definido é como segue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Em 1º de janeiro	5.595	9.296
Custo do serviço	325	635
Custo financeiro	490	674
Ganhos atuariais	(765)	(5.010)
Benefícios pagos	(14)	-
Em 31 de dezembro	<u>5.631</u>	<u>5.595</u>

Premissas atuariais

As principais premissas atuariais, em 31 de dezembro de 2022 e 2021, são as seguintes:

Hipóteses financeiras	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Taxa de desconto	9,75%	8,75%
Inflação	3,50%	3,25%
Taxa de crescimento atual dos custos médicos	8.16%	8.41%
Taxa de crescimento final dos custos médicos	5,57%	5,32%
Ano que a taxa atinge a tendência final	2028	2028
Data de mensuração	30/09/22	30/09/21

Hipóteses biométricas

Tábua de mortalidade geral	AT-200(*)	AT-200(*)
Tábua de mortalidade de inválidos	Não aplicável	Não aplicável

(*) Tábua AT-2000 Basic, segregada por gênero desagradada em 10%.

15 Patrimônio líquido

Ao longo do ano de 2022, a Sociedade recebeu aumentos de capital de suas quotistas no valor total de R\$ 454.022 (2021 – R\$337.642), para financiamento das atividades de exploração dos blocos nos quais tem participação.

Após estas transações em 2022, o capital subscrito e integralizado ficou dividido em 349.646.509.282 quotas de

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

R\$ 0,01 cada uma, perfazendo um total de R\$ 3.496.466. A composição acionária está demonstrada no quadro a seguir:

<u>Quotistas</u>	<u>Quotas</u>	<u>Valor em reais</u>
Chevron Brazil Block BS-4 Holdings Limited (*)	349.305.355.025	3.493.053.550,25
Chevron Brazil Santos Block BS-4 Holdings Limited (*)	<u>341.154.257</u>	<u>3.411.542,57</u>
	<u>349.646.509.282</u>	<u>3.496.465.092,82</u>

(*) O total do capital estrangeiro está registrado no Banco Central do Brasil.

Em função de a Sociedade ter apurado prejuízo no exercício, bem como possuir saldo de prejuízos acumulados, não foram propostos dividendos pela administração em dezembro de 2022.

16 Resultado financeiro

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Receitas financeiras		
Receitas de juros	6	3
Variação cambial	<u>15.821</u>	<u>-</u>
Despesas financeiras		
Variação cambial	<u>-</u>	<u>(16.939)</u>
Resultado financeiro líquido	<u>15.827</u>	<u>(16.936)</u>

17 Despesas gerais e administrativas e processamento sísmico.

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Despesas Gerais e administrativas		
Despesas com pessoal	(121.175)	(98.548)
Despesas de viagens e refeições	(3.679)	(375)
Despesas com IOF	(1.813)	(1.329)
Despesas bancárias	(854)	(828)
Despesas com serviços	(18.714)	(19.315)
Depreciação e amortização	(2.314)	(1.513)
Amortização direito de uso	(3.832)	(3.551)
Tributárias	(206)	(203)
Outros	<u>(8.881)</u>	<u>(6.472)</u>

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

<u>(161.468)</u>	<u>(132.134)</u>
------------------	------------------

Processamento sísmico e poços não produtivos

Aluguel de área ANP	(1.484)	(6.601)
Despesa com geologia e geofísica	(61.354)	(131.986)
Custos exploratórios associados à perfuração de poços (*)	(132.317)	-
Outras despesas exploratórias (**)	(30.041)	(2.866)
Baixa do bônus de assinatura – Bloco Saturno (***)	(1.397.159)	-
	<u>(1.622.355)</u>	<u>(141.453)</u>

(*) Baixa referente principalmente aos gastos com perfuração de poço exploratório do bloco Três Marias, identificado como poço seco em 2022.

(**) Outras despesas referentes à devolução do bloco Saturno.

(***) Baixa do bônus de assinatura do Bloco Saturno, pois a Sociedade decidiu iniciar o processo de devolução da área à ANP.

18 Outras (despesas) receitas

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Serviços prestados (*)	49	1.531
Despesas pagas referentes a transações de outras empresas do grupo (**)	(19.874)	(19.764)
Outras receitas	19	291
	<u>(19.806)</u>	<u>(17.942)</u>

(*) Em 2021, o valor refere-se a serviços de suporte prestados para a empresa Nova Técnica, no período de transição das atividades administrativas e operacionais em função da venda da empresa Chevron Brasil Petróleo Ltda. (empresa que possuía o campo de Papa Terra), antiga empresa do Grupo Chevron.

(**) Em 2022, principalmente gastos em pesquisa e desenvolvimento, patrocinados pela Chevron USA (R\$ 11.000) e pagamentos referentes a garantias e processos judiciais para a PetroRio Jaguar, de acordo com o previsto na negociação de venda do Frade (R\$7.944). Em 2021, valores pagos referente a despesas de empresas desinvestidas e que foram assumidas pelo Grupo Chevron (R\$ 3.594 relativo a encerramento de patrocínio de previdência privada dos funcionários que foram transferidos para PetroRio quando da venda do campo do Frade e R\$ 16.170 de complemento de nacionalização de plataforma do campo de Papa Terra que foi cobrado pelo operador após a venda do mesmo).

19 Imposto de renda e contribuição social diferidos

Em 31 de dezembro de 2022, a Sociedade acumula créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos sobre prejuízos fiscais acumulados, bem como as diferenças temporárias (provisões e variação cambial) e base negativa de contribuição social no montante de R\$ 884.172 (2021 R\$ 307.008).

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Como não possuí, até a data dessas demonstrações financeiras, expectativa provável de geração de lucros futuros capazes de serem compensados com esses saldos de prejuízo fiscal e de base negativa de contribuição social, a Sociedade não registrou ativos fiscais diferidos de IRPJ e de CSLL.

Reconciliação do benefício do imposto de renda e da contribuição social diferidos

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	(1.787.802)	(308.465)
Alíquota nominal combinada do imposto de renda e da contribuição social - %	<u>34%</u>	<u>34%</u>
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação	607.853	104.878
Despesa indedutíveis e outras	<u>(30.688)</u>	<u>(24.618)</u>
Imposto de renda e contribuição social diferidos	577.165	80.260
Imposto de renda e contribuição social diferidos não registrados (a)	<u>(577.165)</u>	<u>(80.260)</u>
Imposto de renda e contribuição social na demonstração do resultado	<u>-</u>	<u>-</u>

(a) Os ativos de impostos diferidos não são reconhecidos para os prejuízos fiscais pois a Sociedade verificou que não há probabilidade de realização do respectivo benefício fiscal por meio do lucro tributável futuro. No exercício de 2022 foram apurados prejuízos fiscais e bases negativas de contribuição social no montante de R\$ 325.488 (2021 - R\$ 214.851), que podem ser compensados com lucro tributável futuro. Esses prejuízos não possuem prazo de vencimento para utilização.

20 Eventos subsequentes

Os eventos subsequentes ocorridos entre a data final do período a que se refere as demonstrações financeiras e a data na qual foi autorizada a sua emissão foram identificadas divulgados a seguir, sem que nenhum exigisse ajuste nas demonstrações financeiras:

- a) Em 2023, a Sociedade recebeu aumentos de capital de suas sócias quotistas nos valores abaixo, para financiamento das atividades de exploração dos blocos nos quais tem participação:

- Janeiro de 2023: R\$10.200;
- Fevereiro de 2023: R\$38.904;
- Março de 2023: R\$ 23.706;
- Abril de 2023: R\$ 12.595;
- Maio de 2023: R\$ 32.419.

- b) Em janeiro de 2022, a Wintershall (parceira da Sociedade em alguns blocos) decidiu sair do Brasil e transferir a totalidade de suas cotas para a parceria. O ajuste no percentual de participação da Chevron só

Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2022

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

foi alterado em 2023.

- c) Em 08 de fevereiro de 2023, o Supremo Tribunal Federal (“STF” ou “Supremo”) concluiu o julgamento sobre a “coisa julgada” em tributos recolhidos de forma continuada, definindo que a decisão proferida em controle difuso cessa imediatamente os seus efeitos quando proferido novo julgamento, em sentido contrário, em ação direta de constitucionalidade ou em sede de repercussão geral pelo Supremo. Nesse mesmo julgamento, o STF rejeitou o pedido de modulação de efeitos da decisão, determinando o recolhimento dos valores passados, desde que respeitado o prazo de prescrição. A Sociedade avaliou os impactos desta decisão e concluiu que não existe impacto relevante nas demonstrações financeiras em decorrência de tal decisão.

* * *

Certificate Of Completion

Envelope Id: EEF1C9610C5B448FB3FB3154B4C34272 Status: Completed
Subject: Complete with DocuSign: CHEVRONBROLEOEGAS22.DEZ.pdf, Chevron-Brasil-Óleo-e-Gás-2022_revPwC 19 0...
LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)
Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables
Source Envelope:
Document Pages: 33 Signatures: 1 Envelope Originator:
Certificate Pages: 2 Initials: 0 Joao Figueiredo
AutoNav: Enabled Av. Francisco Matarazzo, 1400, Torre Torino, Água
Enveloped Stamping: Enabled Branca
Time Zone: (UTC-03:00) Brasilia São Paulo, SP 05001-100
joao.figueiredo@pwc.com
IP Address: 134.238.160.120

Record Tracking

Status: Original Holder: Joao Figueiredo Location: DocuSign
03 July 2023 | 18:38 joao.figueiredo@pwc.com
Status: Original Holder: CEDOC Brasil Location: DocuSign
03 July 2023 | 18:58 BR_Sao-Paulo-Arquivo-Atendimento-Team
@pwc.com

Signer Events

Aníbal Manoel Gonçalves de Oliveira
anibal.oliveira@pwc.com
Sócio
PwC BR
Security Level: Email, Account Authentication
(None), Digital Certificate
Signature Provider Details:
Signature Type: ICP Smart Card
Signature Issuer: AC SERASA RFB v5
Electronic Record and Signature Disclosure:
Not Offered via DocuSign

Signature

DocuSigned by:
Aníbal Manoel Gonçalves de Oliveira
608F93319949483...
Signature Adoption: Pre-selected Style
Using IP Address: 54.94.244.235

Timestamp

Sent: 03 July 2023 | 18:41
Viewed: 03 July 2023 | 18:48
Signed: 03 July 2023 | 18:58

In Person Signer Events Signature Timestamp

Editor Delivery Events Status Timestamp

Agent Delivery Events Status Timestamp

Intermediary Delivery Events Status Timestamp

Certified Delivery Events Status Timestamp

Carbon Copy Events Status Timestamp

Joao Figueiredo
joao.figueiredo@pwc.com
PwC BR
Security Level: Email, Account Authentication
(None)
Electronic Record and Signature Disclosure:
Not Offered via DocuSign
COPIED
Sent: 03 July 2023 | 18:58
Viewed: 03 July 2023 | 18:58
Signed: 03 July 2023 | 18:58

Witness Events Signature Timestamp

Notary Events Signature Timestamp

Envelope Summary Events	Status	Timestamps
Envelope Sent	Hashed/Encrypted	03 July 2023 18:41
Certified Delivered	Security Checked	03 July 2023 18:48
Signing Complete	Security Checked	03 July 2023 18:58
Completed	Security Checked	03 July 2023 18:58

Payment Events	Status	Timestamps
-----------------------	---------------	-------------------