

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D

**Relatório de recomendações para o
aprimoramento dos controles internos
elaborado em conexão com o exame
das demonstrações financeiras básicas de
propósito específico (BID/AFD) em
31 de dezembro de 2014**



Porto Alegre, 15 de maio de 2015

À

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D
Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP)
Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana
de Porto Alegre e das Áreas de Abrangência da CEEE D
Porto Alegre - RS

Prezados Senhores,

Em conexão com o exame das demonstrações financeiras básicas da Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP), que compreendem a demonstração dos fluxos de caixa em 31 de dezembro de 2014 e a demonstração de investimentos acumulados do exercício findo em 31 de dezembro de 2014 assim como o resumo das principais práticas contábeis e as demais notas explicativas, correspondentes ao Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE-D, administrado pela Unidade de Gerenciamento do Projeto (UGP) vinculada à Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE D), financiado com recursos dos Contratos de empréstimo N° 2813/OC-BR do Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID) e com aportes de contrapartida financiada através do empréstimo n° CBR 1043 01 K da Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD), conduzido de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria e com o objetivo de expressar uma opinião sobre essas demonstrações financeiras básicas de propósito específico, apresentamos nosso relatório com recomendações para o aprimoramento dos controles internos.

Em nosso exame, selecionamos procedimentos de auditoria com o objetivo de obter evidências a respeito dos valores e divulgações apresentados nas demonstrações financeiras básicas de propósito específico. Dentre esses procedimentos, obtivemos entendimento da entidade e do seu ambiente de controle, o que inclui o controle interno do Programa, para a identificação e avaliação dos riscos de distorção relevantes nas demonstrações financeiras básicas, independentemente se causada por fraude ou por erro. Na avaliação desses riscos, segundo as normas de auditoria, o auditor considera os controles internos relevantes para a elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras básicas, com o objetivo de planejar os procedimentos de auditoria que sejam apropriados nas circunstâncias, mas não para fins de expressar uma opinião sobre a eficácia desses controles internos do Programa. Assim, embora não expressemos uma opinião ou conclusão sobre os controles internos do Programa, apresentamos recomendações para o aprimoramento dos controles internos resultantes das constatações feitas no decorrer de nossos trabalhos.

A administração do Programa é responsável pelos controles internos por ela determinados como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras básicas livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. No cumprimento dessa responsabilidade, a administração faz estimativas e toma decisões para determinar os custos e os correspondentes benefícios esperados com a implantação dos procedimentos de controle interno.

PricewaterhouseCoopers, Rua Mostardeiro, 800 - 9º andar, Bairro Independência, Porto Alegre-RS, Brasil 90430-000

Telefone: (51) 3378-1700, Fax: (51) 3328-1609, www.pwc.com/br

2 de 6



15 de maio de 2015

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Controle interno no contexto das normas de auditoria é definido como o processo planejado, implementado e mantido pelos responsáveis da governança, administração e outros funcionários para fornecer segurança razoável quanto à realização dos objetivos da Companhia no que se refere à confiabilidade dos relatórios financeiros, efetividade e eficiência das operações e conformidade com leis e regulamentos aplicáveis. Deficiência de controle interno existe quando (i) o controle é planejado, implementado ou operado de tal forma que não consegue prevenir, ou detectar e corrigir tempestivamente, distorções nas demonstrações financeiras básicas; ou (ii) falta um controle necessário para prevenir, ou detectar e corrigir tempestivamente, distorções nas demonstrações financeiras básicas.

Os procedimentos de auditoria foram realizados em base de testes, com o propósito exclusivo mencionado no primeiro parágrafo, e, assim, estes não nos permitem necessariamente revelar todas as deficiências significativas dos controles internos da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D. Novas avaliações ou estudos, em conexão com futuros exames ou revisões específicas e mais amplas, poderão, eventualmente, revelar outros aspectos passíveis de aprimoramento. Para facilitar a leitura do presente relatório, dividimos nossas recomendações em:

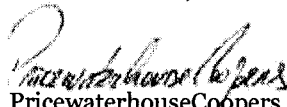
- **Deficiências Significativas (DS)** - deficiência ou a combinação de deficiências de controle interno que, no julgamento profissional do auditor, é de importância suficiente para merecer a atenção dos responsáveis pela governança.
- **Outras Deficiências (OD)** - aquelas que não são deficiências significativas, mas que são de importância suficiente para merecer a atenção da administração.

As recomendações constantes deste relatório estão acompanhadas de comentários e de planos de ação, previamente encaminhados à apreciação de V.Sas.

Este relatório destina-se exclusivamente para informação e uso da administração do Programa e de outras pessoas autorizadas por esta, na Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D, e não foi preparado para ser utilizado ou apresentado a terceiros fora da organização.

Aproveitamos a oportunidade para expressar nosso agradecimento pela cooperação que nos foi dispensada pela administração do Programa e por funcionários da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D durante o período de nossos trabalhos.

Atenciosamente,


PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes
CRC 2SP000160/O-5 "F" RS


Adriano Machado
Contador CRC 1PR042584/O-7 "S" RS

Anexo à carta de 15 de maio de 2015

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D
Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região
Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D
em 31 de dezembro de 2014

1 Deficiências Significativas (DS)

Não foram identificadas deficiências significativas.

Anexo à carta de 15 de maio de 2015

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D
Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região
Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D
em 31 de dezembro de 2014

2

Outras Deficiências (OD)

Classificação		Sequencial	Observação	Possível impacto	Recomendação	Benefício da recomendação	Comentário e plano de ação da administração
2014	2013						
OD	OD	1	<p>Ausência de revisão formal das demonstrações financeiras básicas do programa pela área contábil</p> <p>Observamos que faz-se necessária uma rotina de revisão por parte da área contábil/financeira dos relatórios elaborados pela UGP, contudo, verificamos que os saldos apresentados nas demonstrações financeiras básicas do programa estão conciliados com os saldos contábeis. Desta forma, entendemos que quando estes documentos são submetidos ao BID/AFD ou à auditoria independente, a UGP deve possuir rotinas de controle, com a evidência de revisão pela área contábil.</p>	Possível geração de informação inconsistente com os dados financeiros e contábeis.	Recomenda-se obter a formalização sobre a revisão por parte da área contábil da Companhia dos relatórios elaborados pela UGP, de forma periódica, com intuito de antecipar a identificação de eventuais inconsistências, sendo necessário incluir a evidência de quem preparou e de quem aprovou as referidas conciliações.	Melhoria do sistema de controle interno e redução da possibilidade de retrabalho na elaboração das demonstrações financeiras básicas do programa, evitando correções posteriores quando da revisão por parte da auditoria ou pelo BID/AFD, quando do recebimento das solicitações de reembolso.	Criar rotina de análise em conjunto com a área contábil da Companhia afim de suprir as deficiências apontadas pela auditoria independente, antes de encaminhamento de relatórios para o BID/AFD.

Anexo à carta de 15 de maio de 2015

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D
Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região
Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D
em 31 de dezembro de 2014

Classificação		Sequencial	Observação	Possível impacto	Recomendação	Benefício da recomendação	Comentário e plano de ação da administração
2014	2013						
OD	OD	2	<p>Ausência de evidência do processo de conferência das notas fiscais vinculadas ao programa</p> <p>Observamos que a UGP realiza uma conferência em todas as notas fiscais vinculadas ao Programa no momento que as mesmas são recebidas pela Área Contábil, analisando se as despesas estão de acordo com o previsto no Plano de Aquisições. Entretanto, tal conferência não é evidenciada nos registros da UGP.</p>	<p>Inclusão de notas fiscais nos documentos do Programa que não se refiram a bens previstos no Plano de Aquisições, caso as notas fiscais sejam arquivadas sem a devida conferência.</p>	<p>Manter nos registros a evidência de conferência realizada junto à Área Contábil.</p>	<p>Maior controle da conferência da documentação, garantindo que a informação registrada esteja de acordo com o Plano de Aquisições.</p>	<p>Registro do arquivo das notas fiscais, evidenciando data, local de armazenamento, e funcionário responsável pela atividade, objetivando maior facilidade para consultas aos gastos já realizados no Programa previstos no Plano de Aquisições.</p>

* * *

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE-D

**Relatório dos auditores independentes de
asseguração limitada sobre o exame integrado
dos processos de aquisições e solicitações/
justificativas de desembolsos apresentados ao
Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID
e Agência Francesa de Desenvolvimento - AFD
em 31 de Dezembro de 2014**



Relatório de asseguração limitada dos auditores independentes

Aos Administradores e Acionistas
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Introdução

Fomos contratados para apresentar relatório sobre a aplicação de procedimentos de asseguração limitada sobre os processos de aquisição de bens, contratação de obras e serviços de consultoria e das solicitações/justificativas de desembolsos, que inclui a verificação da razoabilidade, a validade e a qualificação das despesas apresentadas nas justificativas de desembolso efetuadas pelo Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE-D, executado e administrado pela Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP), vinculada à Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D), do Estado do Rio Grande do Sul, financiado com recursos dos Contratos de empréstimo nº 2700/OC-BR do Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID) e nº CBR 1045 01 M da Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD), para o exercício findo em 31 de dezembro de 2014 .

Responsabilidade da administração do programa

A administração do programa é responsável pela elaboração e apresentação dos Demonstrativos das solicitações e justificativas de desembolsos de acordo com os critérios definidos e apresentados no tópico Critérios para elaboração dos demonstrativos. Esta responsabilidade inclui: o desenho, a implementação e a manutenção de controles internos relevantes para a adequada elaboração e apresentação dos Demonstrativos, e aplicação de uma base de elaboração adequada, e realização de estimativas razoáveis, de acordo com as circunstâncias.

Responsabilidade do auditor independente

Nossa responsabilidade é expressar uma conclusão sobre o processo de aquisição de bens, contratação de obras e serviços de consultoria e das solicitações/ justificativas de desembolsos efetuadas pelo Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE-D, executado e administrado pela Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP), vinculada à Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D), com base no trabalho realizado.



Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D
- Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP)

Conduzimos nossos trabalhos de acordo com as normas brasileiras e internacionais de serviços de asseguarção. Estas normas exigem o cumprimento de requisitos éticos e o planejamento e a realização do serviço de asseguarção para obter segurança limitada de que nenhuma questão tenha chegado ao nosso conhecimento que nos leve a acreditar que o processo de aquisição de bens, contratação de obras e serviços de consultoria e das solicitações/ justificativas de desembolsos efetuadas pelo Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE-D não esteja de acordo com os critérios em todos os seus aspectos relevantes.

Em uma asseguarção limitada, os procedimentos de obtenção de evidências são mais limitados do que em um serviço de asseguarção razoável, portanto, obtêm-se um nível de asseguarção menor do que seria obtido em um serviço de asseguarção razoável. Os procedimentos selecionados dependem do julgamento do auditor independente, incluindo a avaliação dos riscos do processo de aquisição de bens, contratação de obras e serviços de consultoria e das solicitações/justificativas de desembolsos não cumprir significativamente com os critérios. Dentro do escopo de nosso trabalho, realizamos os seguintes procedimentos, entre outros:

- planejamento dos trabalhos do processo das solicitações/ justificativas de desembolsos, do processo de aquisição e de contratação de obras e serviços e do sistema de controles internos; ✓
- entendimento e avaliação do ambiente de controles internos relacionados aos processos de solicitações/ justificativas de desembolsos e aquisição e contratação de obras e serviços; ✓
- teste por amostragem estatística, considerando a relevância, da documentação suporte relativa as aquisições, desembolsos, bens, obras e serviços contratados pela CEEE D no exercício; ✓
- revisão da Demonstração das solicitações/ justificativas de desembolso referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2014; e ✓
- revisão do Demonstrativo do detalhamento dos gastos referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2014. ✓

Os procedimentos aplicados não representam uma auditoria ou revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria e de revisão, assim como estes procedimentos e a segurança obtida são mais limitados que para trabalhos de asseguarção razoável.



Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D
- Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP)

Acreditamos que as evidências por nós obtidas sejam suficientes e adequadas para fornecer uma base para nossa conclusão.

Crítérios para elaboração dos demonstrativos

Os demonstrativos das solicitações, justificativas de desembolsos e detalhamento dos gastos, bem como os processos de aquisição de bens e a contratação de obras e serviços de consultoria foram, elaborados e conduzidos respectivamente, pela Administração do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE - D, para o exercício findo em 31 de dezembro de 2014, de acordo a atender as normas previstas nos Guias para a Elaboração de Demonstrações Financeiras e Requisitos de Auditoria emitidos pelo Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID e aos requisitos das Políticas sobre Auditoria de Projetos e Entidades, respectivamente. Essas normas exigem o devido planejamento e a execução da auditoria para que se obtenha uma segurança limitada de que o executor cumpriu as disposições dos Contratos de empréstimo N° 2813/OC-BR do Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID) e n° CBR 1045 01 M da Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD). Os demonstrativos do programa foram elaborados sobre a base contábil de caixa, registrando-se as receitas quando do recebimento dos fundos (recursos) e reconhecendo-se as despesas quando estas efetivamente representam despesas pagas em dinheiro (caixa). Esta prática contábil difere das NICSP (Normas Internacionais de Contabilidade para o Setor Público), segundo as quais as transações devem ser registradas na medida em que incorrerem, e não quando de seu pagamento.

Conclusão

Com base em nosso serviço de asseguarção limitada, nada chegou ao nosso conhecimento que nos faça crer que o processo de aquisições de bens e a contratação de obras e serviços de consultoria e as solicitações/justificativas de desembolsos, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2014, não cumpre, em todos os aspectos relevantes, com os critérios descritos no paragrafo acima "Crítérios para elaboração dos demonstrativos".

Ênfase

Sem ressaltar nossa conclusão, chamamos a atenção para o fato de que os critérios de emissão de relatórios incluem determinadas limitações inerentes que podem influenciar a confiabilidade das informações.

Restrições de Uso e Distribuição

Os Demonstrativos em questão foram elaborados pela administração do Programa apenas com o propósito específico de apresentação ao Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID) e a Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD), e pode não ser adequado a outros propósitos.



Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D
- Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP)

O nosso relatório destina-se exclusivamente para fornecer informações a Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP), ao Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID), a Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD) e a Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. (CEEE-D) e não deve ser distribuído a terceiros. Este relatório está relacionado exclusivamente com as informações especificadas acima e não se estende as demonstrações financeiras básicas do Programa.

Porto Alegre, 15 de maio de 2015

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes
CRC 2SP000160/O-5 "F" RS

Adriano Machado
Contador CRC 1PR042584/O-7 "S" RS

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Demonstração das solicitações/ justificativas de desembolso em 31 de dezembro de 2014
(Em Dólares dos Estados Unidos)

Solicitação N°	Tipo	Data de apresentação	Valor Solicitado / Apresentado			Data de Aprovação	Valor Aprovado			Diferença		LMS Number	Observações
			BID	LOCAL	TOTAL		BID	LOCAL	TOTAL	LOCAL	TOTAL		
1	ADF	05/11/2012	10.175.178,80		10.175.178,80	15/11/2012	10.175.178,80		10.175.178,80	-	-		
2	DPB	12/11/2012		11.296.167,86	11.296.167,86	03/12/2012		11.296.167,86	11.296.167,86	-	-		
3	ADF	12/11/2012		13.086.877,02	13.086.877,02	05/12/2012		13.086.877,02	13.086.877,02	-	-		
4	ADF	16/12/2013		13.426.326,38	13.426.326,38	16/06/2014		13.426.326,38	13.426.326,38	-	-		
5	ADF	29/04/2014	10.310.780,10		10.310.780,10	01/05/2014	10.310.780,10		10.310.780,10				
6	ADF	21/08/2014		14.559.235,32	14.559.235,32	17/09/2014		14.559.235,32	14.559.235,32				
7	ADF	27/08/2014	16.505.512,02		16.505.512,02	29/08/2014	16.505.512,02		16.505.512,02				
TOTAL JUSTIFICADO (ADF)													
TOTAL SOLICITADO (ADF / DPB)			36.991.470,92	51.368.606,58	89.360.077,50		36.991.470,92	51.368.606,58	89.360.077,50				

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Demonstração das solicitações/ justificativas de desembolso em 31 de dezembro de 2014
(Em Dólares dos Estados Unidos)

CATEGORIAS DE INVESTIMENTO	ORÇAMENTO VIGENTE			Valor Desembolsado BID (*)	%, Examinado	Valor AED	%, Examinado	Total	%, Examinado	DESPESAS ELIGÍVEIS			DESPESAS NÃO ELIGÍVEIS		
	AFD		BID							LOCAL	TOTAL	BID	LOCAL	TOTAL	
	BID	AFD													
CUSTOS DIRETOS	\$ 128.571.910,00	\$ 78.991.975,00	\$ 10.139.696,63		\$ -		\$ 10.139.696,63								
Comp. I Investimentos em alta Tensão	\$ 73.271.367,00	\$ 44.857.921,00	\$ 3.350.632,61		\$ -		\$ 3.350.632,61								
Comp. II Modernização de equipamentos em alta tensão	\$ 6.391.517,00	\$ 3.840.075,00	\$ 484.411,73		\$ -		\$ 484.411,73								
Comp. III Modernização de centros de carga - CCS	\$ 7.108.933,00	\$ 4.151.155,00	\$ 215.987,30		\$ -		\$ 215.987,30								
Comp. IV Modernização dos sistemas ERP e SCC	\$ 39.600.200,00	\$ 23.125.824,00	\$ 3.657.674,96		\$ -		\$ 3.657.674,96								
Comp. V Engenharia e Administração	\$ 1.964.749,00	\$ 699.491,00	\$ 171.081,49		\$ -		\$ 171.081,49								
Comp. VI Contingência	-	\$ 10.756.529,00			\$ -		\$ -								
TOTAL	\$ 130.556.651,00	\$ 87.457.996,00	\$ 10.310.780,09		\$ -		\$ 10.310.780,09								

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Demonstração das solicitações/ justificativas de desembolso em 31 de dezembro de 2014
(Em Dólares dos Estados Unidos)

CATEGORIAS DE INVESTIMENTO	ORÇAMENTO VIGENTE			Valor Desembolsado BID (*)	% Examinado	Valor AFD	% Examinado	Total	% Examinado	DESPESAS ELEGÍVEIS			DESPESAS NÃO ELEGÍVEIS		
	BID	AFD								BID	LOCAL	TOTAL	BID	LOCAL	TOTAL
CUSTOS DIRETOS															
Comp. I Investimentos em alta Tensão	\$ 128.571.910,00	\$ 75.991.975,00				\$ 14.476.762,11		\$ 14.476.762,11							
Comp. II Modernização de equipamentos em alta tensão	\$ 75.271.360,00	\$ 44.867.921,00				\$ 9.049.293,09		\$ 9.049.293,09							
Comp. III Modernização de controles em média tensão	\$ 6.591.617,00	\$ 3.849.075,00				\$ 820.802,34		\$ 820.802,34							
Comp. IV Modernização dos sistemas ERP e SCC	\$ 7.108.933,00	\$ 4.151.155,00				\$ 800.807,48		\$ 800.807,48							
Comp. V Engenharia e Administração	\$ 39.600.000,00	\$ 23.123.824,00				\$ 3.805.859,20		\$ 3.805.859,20							
Comp. VI Contingência	\$ 1.984.740,00	\$ 699.491,00				\$ 82.473,21		\$ 82.473,21							
TOTAL	\$ 130.556.650,00	\$ 87.457.986,00				\$ 14.559.235,32		\$ 14.559.235,32							

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Demonstração das solicitações/ justificativas de desembolso em 31 de dezembro de 2014
(Em Dólares dos Estados Unidos)

CATEGORIAS DE INVESTIMENTO	ORÇAMENTO VIGENTE		Valor Desembolsado BID (*)	% Examinado	Valor AFD	% Examinado	Total	% Examinado		DESPESAS ELEGÍVEIS		DESPESAS NÃO ELEGÍVEIS	
	BID	AFD						BID	LOCAL	TOTAL	BID	LOCAL	TOTAL
CUSTOS DIRETOS	\$ 128.571.910,00	\$ 75.991.975,00	\$ 16.367.575,50		\$ -		\$ 16.367.575,50						
Comp. I Investimentos em alta Tensão	\$ 75.271.360,00	\$ 44.867.921,00	\$ 4.797.596,16		\$ -		\$ 4.797.596,16						
Comp. II Modernização de equipamentos em alta tensão	\$ 6.591.617,00	\$ 3.849.075,00	\$ 163.606,27		\$ -		\$ 163.606,27						
Comp. III Modernização de controles em média tensão	\$ 7.108.933,00	\$ 4.151.155,00	\$ 1.115.990,53		\$ -		\$ 1.115.990,53						
Comp. IV Modernização dos sistemas ERP e SCC	\$ 39.600.000,00	\$ 23.123.824,00	\$ 10.290.382,54		\$ -		\$ 10.290.382,54						
Comp. V Engenharia e Administração	\$ 1.984.740,00	\$ 699.491,00	\$ 137.936,52		\$ -		\$ 137.936,52						
Comp. VI Contingência	-	\$ 10.766.520,00			\$ -		\$ -						
TOTAL	\$ 130.556.650,00	\$ 87.487.986,00	\$ 16.505.512,02		\$ -		\$ 16.505.512,02						

**Companhia Estadual de
Distribuição de Energia
Elétrica S.A. - CEEE-D**

**Relatório dos auditores independentes sobre
o cumprimento das cláusulas contratuais de
caráter contábil e financeiro do Programa
em 31 de Dezembro de 2014**



Relatório sobre o Cumprimento de Cláusulas Contratuais

À

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

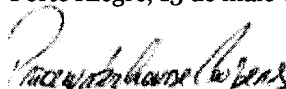
Examinamos, de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, as demonstrações financeiras básicas de propósito específico do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE-D, que compreendem a demonstração dos fluxos de caixa e a demonstração de investimentos acumulados em 31 de dezembro de 2014, administrado pela Unidade de Gerenciamento do Projeto (UGP) vinculada à Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D, financiado com recursos dos Contratos de empréstimo N° 2700/OC-BR do Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID) e com aportes de contrapartida financiada através do empréstimo n° CBR 1045 01 M da Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD), assim como o resumo das principais políticas contábeis e as demais notas explicativas, elaboradas sob a responsabilidade da administração do Programa e emitimos o relatório correspondente datado de 14 de maio de 2015, sem ressalvas.


Conforme exigido pela cláusula 11.7 do contrato CBR 1045 01 M da Agência Francesa de Desenvolvimento, a Companhia não atingiu o percentual mínimo de 12% de Margem Ebitda para o exercício findo em 31 de dezembro de 2014. A referida cláusula também prevê que, em caso de descumprimento, a Companhia deverá apresentar a AFD um plano de ação para recuperar as suas condições financeiras. O plano foi entregue a AFD na data de 5 de fevereiro de 2015.

Em conexão com o nosso exame, não tivemos conhecimento de nenhum fato que nos levasse a acreditar que a Companhia deixou de cumprir os termos, cláusulas, disposições ou condições estabelecidas no Contrato de Financiamento N° 2700/OC-BR do Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID) e do contrato de financiamento n° CBR 1045 01 M da Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD) no que se refere a aspectos contábeis e financeiros. Entretanto, a nossa auditoria não teve como objetivo a obtenção de conhecimento sobre a não conformidade com tais cláusulas e regulamentos.

O presente relatório destina-se exclusivamente para fornecer informações à Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D, ao Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID) e a Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD) e não deve ser distribuído a terceiros. Este relatório está relacionado exclusivamente com as informações especificadas acima e não se estende as demonstrações financeiras básicas do Programa.

Porto Alegre, 15 de maio de 2015.


PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes
CRC 2SP000160/O-5


Adriano Machado
Contador CRC 1PR042584/ O-7 "S" RS

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Comentários sobre o cumprimento das cláusulas contratuais de caráter contábil e financeiro em 31 de dezembro de 2014

Contrato de empréstimo com o BID nº 2700/OC-BR - Disposições especiais

Cláusula	Descrição	Prazo	Periodicidade	Status
3.02	(a) estabelecimento do Grupo Coordenador do Programa, conforme descrito no Anexo Único. (b) Assinatura de contrato de financiamento entre a CEEE-D e a AFD, nos termos da cláusula 1.04 das Disposições Especiais. (c) previsão, no orçamento da Mutuária para o primeiro ano do Programa, de recursos suficientes para o aporte da contrapartida local de que trata a Cláusula 1.04 destas Disposições Especiais. (d) apresentação de um Plano Operacional Anual (POA) para o primeiro ano do Programa.	Prévio ao primeiro desembolso. Prévio ao primeiro desembolso. Prévio ao primeiro desembolso. Prévio ao primeiro desembolso.	Única Única Única Única	Atendido, conforme ofício BID - CSC/CBR- 3747/2012. Atendido conforme Contrato AFD CBR 1045 01 M e conforme ofício BID - CSC/CBR-3739/2012. Atendido, conforme ofício BID - CSC/CBR- 3749/2012. Atendido, conforme ofício BID, datado de 19/07/2012, firmado pelo Sr. Juan Carlos De la Hoz Vinas. Atendido, conforme ofício UGF 012 - Relatório de Manutenção 2014 da CEEE-D. Obs. Em análise pelo BID.
4.03	(b) Plano Anual de Manutenção.	Dentro do primeiro trimestre de cada ano.	Anual, até o ano de 2020.	
4.05	(a) Plano de aquisição conteúdo o custo estimado dos contratos de consultoria. (b) Manual de Redução de Operações. (c) (iii) Plano de Ação Ambiental, de Saúde e Segurança. (d) (iv) Relatório de Conformidade Ambiental e Social (RCAS).	Prévio à primeira solicitação de propostas aos consultores. Dentro de 3 meses após assinatura do contrato. Desembolso. Desembolso. Prévio ao primeiro desembolso. Anual Até 120 dias do encerramento do exercício fiscal.	Quando aplicável Única Única Única Única Anual, até o ano de 2015. Anual, até o ano de 2015.	Atendido, conforme contrato assinado nº 2700/OC-BR. Atendido, conforme ofício BID - CSC/CBR- 0695/2013. Atendido, conforme ofício UGF- 126/2013. Atendido, conforme ofício UGF- 126/2013. Atendido, conforme ofício UGF- 193/2014. Não atendido, porém a Companhia obteve o waiver mediante a entrega do Plano de Recuperação Financeira - PRF.
4.06	(a) Plano de Execução do Programa. (c) Relatório Semestral de Acompanhamento. (d) Relatório da Avaliação Intermediária. (e) Relatório da Avaliação Final.	Antes do primeiro desembolso. Até 60 dias do encerramento do semestre. Até 18 meses após assinatura do contrato. Até 6 meses após a conclusão da execução do Programa.	Sempre que necessário. Semestral Única Única	Atendido, conforme contrato assinado nº 2700/OC-BR. Atendido, conforme ofício UGF 006 - Encaminhamento Rel Sem 2014 II da CEEE-D BID. Obs. Em análise pelo BID. Prazo não expirado. Prazo não expirado.
5.02	(a) Demonstrações Financeiras Auditadas do Programa e da Mutuária.	Até 120 dias do encerramento do exercício fiscal. Até 60 dias do encerramento do semestre calendário.	Anual, até o ano de 2015. Semestral	Atendido, relatórios auditados pela KPMG/ PwC.
5.03	(c) Parecer Auditor Externo.		Semestral	Prazo não expirado.

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Comentários sobre o cumprimento das cláusulas contratuais de caráter contábil e financeiro em 31 de dezembro de 2013

2

Contrato de empréstimo com o BID nº 2700/OC-BR - Normas Gerais

Cláusula	Descrição	Prazo	Periodicidade	Status
Amortizar o financiamento em prestações semestrais conforme determinado na Cláusula 2.02 das Disposições Especiais do contrato.				
3.01	Data para pagamento da Amortização e dos Juros	Semestral, até 15 de junho e 15 de dezembro de cada ano. Semestral, com início: 60 dias após a assinatura do contrato, com duração até o fim da execução do programa.	Semestral	Atendido, pago em 19/03/2013, 19/09/2013, 19/03/2014, 19/09/2014.
3.02	Comissão de Crédito	Pagamento Comissão de crédito sobre o saldo não desembolsado (máx.0,75%a.a.).	Semestral	Atendido, pago em 19/03/2013, 19/09/2013, 19/03/2014, 19/09/2014.
4.01	a) Parceiros Jurídicos Fundamentados b) Que o mutuário tenha designado um ou mais funcionários que possam representá-lo em todos os atos relacionados com a execução do Contrato. c) Demonstrar ao Banco que dispõe oportunamente de recursos suficientes para atender, pelo menos durante o primeiro ano civil, a execução do Projeto.			Atendido, conforme pareceres nº 1772 e 1773 da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional - PGFN.
4.02	d) Apresentar ao Banco o Relatório Inicial do Programa. e) Demonstrar ao Banco que conta com um sistema de informação financeira e uma estrutura de controle interno adequados. a) Apresentar o pedido de desembolso. b) Que o Mutuário tenha aberto e mantenha uma ou mais contas bancárias em uma instituição financeira em que o Banco realize os desembolsos do Financiamento.	Até 180 dias contados da vigência do contrato.	Única	Atendido, conforme ofícios CEEE - GAB/DIR/GCO/096-2012 e GAB/DIR/GCO/101-2012. Atendido, conforme ofício BID - CSC/CBR-3749/2012. Atendido, conforme ofício BID - CSC/CBR-3685/2012. Atendido, conforme Ajuda Memória - Reunião de Supervisão Financeira, datada em 03 de dezembro de 2012. A ser providenciado quando necessário.
4.03	Requisitos para qualquer desembolso	Prévios à qualquer desembolso	Quando necessário	Atendido, conforme ofício BID - CSC/CBR-695/2013.

4 de 5

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Comentários sobre o cumprimento das cláusulas contratuais de caráter contábil e financeiro em 31 de dezembro de 2013

3

Contrato de empréstimo com a AFD no. CBR 1045 01 M

Cláusula	Descrição	Prazo	Periodicidade	Status
	<p>a) Condições especiais para o Primeiro Desembolso:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Pedido de Primeiro Desembolso; - Detalhamento da Conta Especial; - Programa Operativo Anual. <p>b) Condições ao segundo desembolso:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Pedido de desembolso; - Plano de Aquisições; - Extratos bancários da Conta Específica; - Relatório de Progresso Programa, incluindo um relatório financeiro. <p>c) Condição aos desembolsos subsequentes:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Utilização de pelo menos 80% do desembolso imediatamente anterior; - Utilização de 100% dos desembolsos anteriores, exceto a traque imediatamente anterior; e - Cumprimento da alínea "b". <p>d) Condições ao último desembolso:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Prestação de contas do último desembolso. 	Prévio ao primeiro desembolso	Única	Atendido, conforme desembolso AFD datado de 04/12/2012.
		Prévio à qualquer desembolso	Quando necessário	Atendido, conforme desembolso Ofício GAB/DRE/EMD/002-13 datado de 16/12/2012.
		Prévio aos desembolsos subsequentes. Até 6 meses da data da última solicitação de desembolso	Quando necessário	Prazo não expirado.
			Quando necessário	Prazo não expirado.
3.4.2	Condições para Desembolso			
4.1	Taxa de Juros	Pagamento de Juros	Semestral	Atendido, pago em 30/03/13, 30/09/13, 30/03/14 e 30/09/14.
		Semestral, com início 60 dias após a assinatura do contrato, com duração até o fim da execução do programa.	Semestral	Atendido, pago em 30/03/13, 30/09/13, 30/03/14 e 30/09/14.
6.1	Taxa de Compromisso	Pagamento Comissão de crédito sobre o saldo não desembolsado (0,50%a.a.)	Semestral	Atendido, pago em 25 de novembro de 2012.
6.2	Taxa de Avaliação	Pagamento da taxa de avaliação, no percentual de 0,30% do valor total do financiamento.	Única	
		d) Atender a Margem EBITDA nos percentuais mínimos:		
		- 2% em 2012;		
		- 3% em 2013; e		
		- 6% em 2014 e 2015.		
		10) Apresentação em 30 de março de 2015, do Relatório Financeiro Anual, indicando a evolução das demonstrações financeiras anteriores e atualização das previsões financeiras para os próximos 10 anos.		
11.7	Margem EBITDA	Durante a execução do Programa	Annual, até o ano de 2015.	Não atendido, porém a Companhia obteve o valor necessário para a entrega do Plano de Recuperação Financeira - PRF.
		Até 120 dias do encerramento do exercício fiscal.	Annual, até o ano de 2015.	Prazo não expirado.

* * *

**Companhia Estadual de
Distribuição de Energia
Elétrica - CEEE D - Unidade
de Gerenciamento de
Programa (UGP)**

**Relatório dos auditores independentes
sobre as demonstrações financeiras
básicas de propósito específico
em 31 de dezembro de 2014**



Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras básicas de propósito específico

Aos administradores e acionistas

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE D

Unidade de Gerenciamento do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre da Área de Abrangência da CEEE -D

Examinamos as demonstrações financeiras básicas de propósito específico da Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP) que compreendem a demonstração dos fluxos de caixa em 31 de dezembro de 2014 e a demonstração de investimentos acumulados ("demonstrações financeiras") do exercício findo em 31 de dezembro de 2014, assim como o resumo das principais práticas contábeis e as demais notas explicativas, correspondentes ao Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE-D, administrado pela Unidade de Gerenciamento do Projeto (UGP) vinculada à Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE D, financiado com recursos dos Contratos de empréstimo N° 2700/OC-BR do Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID) e com aportes de contrapartida financiada através do empréstimo n° CBR 1045 01 M da Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD).

Responsabilidade da administração sobre as demonstrações financeiras

A administração do Programa é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações financeiras de acordo com base contábil de recebimentos e pagamentos descrita na nota explicativa no. 2. Isso inclui determinar que a base contábil de recebimentos e pagamentos é uma base aceitável para a elaboração das demonstrações financeiras básicas de propósito específico nas circunstâncias, assim como para os controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras básicas livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou por erro.

Responsabilidade dos auditores independentes

Nossa responsabilidade é a de expressar uma opinião sobre essas demonstrações financeiras com base em nossa auditoria, conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Essas normas requerem o cumprimento de exigências éticas pelo auditor e que a auditoria seja planejada e executada com o objetivo de obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras estão livres de distorção relevante.

Uma auditoria envolve a execução de procedimentos selecionados para obtenção de evidência a respeito dos valores e das divulgações apresentados nas demonstrações financeiras. Os procedimentos selecionados dependem do julgamento do auditor, incluindo a avaliação dos riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou por erro.

PricewaterhouseCoopers, Rua Mostardeiro, 800 - 9º andar, Bairro Independência, Porto Alegre-RS, Brasil 90430-000

Telefone: (51) 3378-1700, Fax: (51) 3328-1609, www.pwc.com/br



Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE D - Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP)

Nessa avaliação de riscos, o auditor considera os controles internos relevantes para a elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras para planejar os procedimentos de auditoria que são apropriados nas circunstâncias, mas não para expressar uma opinião sobre a eficácia desses controles internos da Companhia. Uma auditoria inclui também a avaliação da adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis feitas pela administração, bem como a avaliação da apresentação das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Opinião

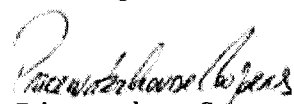
Em nossa opinião, as demonstrações financeiras básicas de propósito específico acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, os fluxos de caixa em 31 de dezembro de 2014 e os investimentos acumulados no exercício findo em 31 de dezembro de 2014 para o Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE-D, de acordo com a base contábil de recebimentos e pagamentos descrita na nota explicativa 2.


Outros assuntos

Restrição de circulação

O nosso relatório destina-se exclusivamente para fornecer informações a Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP), ao Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID), a Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD) e a Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. (CEEE-D) e não deve ser distribuído a terceiros. Este relatório está relacionado exclusivamente com as informações especificadas acima.

Porto Alegre, 15 de maio de 2015


PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes
CRC 2SP000160/O-5 "F" RS


Adriano Machado
Contador CRC 1PR042584/O-7 "S" RS

Demonstrações financeiras básicas
Demonstração de fluxos de caixa em 31 de dezembro de 2014
 (Em Reais e Dólares)

	Valores em R\$			Valores em US\$		
	BID	AFD	Total	BID	AFD	Total
RECURSOS RECEBIDOS						
Acumulado ao início do período (até 31/12/2013)						
Durante o período	23.045.890	75.849.613	98.895.502	10.996.353	36.472.215	47.468.568
Desembolsos (pagamentos diretos) ¹	60.737.755	65.447.355	126.185.110	27.104.413	28.350.481	55.454.894
Juros Recebidos – Fundo SIAC ²	59.972.621	64.478.276	124.450.896	26.816.292	27.985.562	54.801.854
Outros - Recursos Recebidos da Companhia	765.134	969.079	1.734.213	288.121	364.919	653.040
Total Recursos Recebidos	83.783.644	141.296.968	225.080.612	38.100.766	64.822.696	102.923.462
DESEMBOLSOS PAGADOS						
Acumulado ao começo do período (até 31/12/2013)						
Durante o período	9.748.298	52.768.877	62.517.175	4.677.748	25.600.220	30.277.968
Solicitação / Justificativa de Desembolso apresentado ao BID ³	72.492.754	76.453.678	148.946.432	32.284.013	33.599.075	65.883.087
Pagamentos pendentes de comprovação / justificativa?	42.733.496	29.023.971	71.757.467	19.022.284	12.882.366	31.904.650
Juros e comissão de crédito	28.696.086	43.849.633	72.545.719	12.808.346	19.210.672	32.019.019
Outros - Recursos Pagos a Companhia	1.063.172	3.580.074	4.643.246	453.382	1.506.036	1.959.418
Total Desembolsado	82.241.052	129.222.555	211.463.607	36.961.761	59.199.294	96.161.055
SALDO CONTÁBIL DISPONÍVEL AO FINAL DO PERÍODO	1.542.592,21	12.074.412,70	13.617.004,91	1.139.004,96	5.623.401,42	6.762.406,37

¹ Utilizada a taxa PTAX R\$ 2,6556/US\$ para o BID, R\$ 2,2530/US\$ para o 2º adiantamento da AFD e R\$ 2,3510 para o 3º adiantamento AFD.

² Utilizada a taxa PTAX R\$ 2,6556/US\$ de 31 de dezembro de 2014. Fonte: BACEN

³ Utilizada a taxa na prestação de contas, R\$ 2,2336/US\$ para a 1ª prestação ao BID, de R\$ 2,2689/US\$ para o 2º prestação ao BID, de R\$ 2,2589 para a 3ª prestação ao BID, e de R\$ 2,2530 para a prestação de contas a AFD.

? Os valores são pagos na conta única da CEEE e resgatados das contas especiais dos financiamentos posteriormente.

(Valores expressos em Dólares)

17. 10. 1951

Demonstração de investimentos acumulados em 31 de dezembro de 2014

(Valores expressos em Reais)

CATEGORIAS	Orçamento Vigente		Movimentos Acumulados até 31/12/2013		Movimentos no Exercício Atual (2014)		Saldo Atual		
	BD	AFD	TOTAL	BD	AFD	TOTAL	BD	AFD	TOTAL
1. INVESTIMENTOS	25.151.220	5.917.535	31.068.755	2.194.151	5.917.535	8.111.686	18.957.069	5.917.535	24.874.604
1.1. Com o II - Investimentos em infraestrutura	150.341.720	81.735.382	232.077.102	1.521.352	44.723.886	46.245.238	120.028.377	19.360.883	139.389.260
1.1.1. Com o II - Investimentos em infraestrutura em andamento	13.131.154	7.593.151	20.724.305	195.213	3.672.579	3.867.792	5.239.487	2.018.333	7.257.820
1.1.2. Com o II - Manutenção de estruturas em andamento	14.117.265	8.302.310	22.419.575	1.498.522	16.051.307	17.549.829	7.794.722	4.177.139	11.971.861
1.1.3. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	79.203.300	63.840.921	143.044.221	-	521.725	521.725	35.938.127	52.172.315	88.110.442
1.1.4. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	1.521.352	1,000	2,521,352	1,000	1,000	2,000	1,000	1,000	2,000
1.1.5. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	3.363.480	531.381	3.894.861	291.355	191.644	482.999	2.338.194	327.302	2.665.496
1.1.6. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	-	445.000	445.000	-	103.788	103.788	-	122.151	122.151
1.1.7. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	-	200.000	200.000	-	-	-	-	100.000	100.000
1.1.8. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	-	200.000	200.000	-	-	-	-	100.000	100.000
1.1.9. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	60.131.000	35.116.000	95.247.000	1.134.122	51.353	1.185.475	35.417.257	42.197.250	77.614.507
1.1.10. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	40.142.720	40.142.720	80.285.440	201.031	705.671	906.702	35.417.257	42.197.250	77.614.507
1.1.11. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	35.571.720	9.481.345	45.053.065	213.335	175.403	388.738	34.955.462	46.153.254	81.108.716
1.1.12. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	-	540.355	540.355	-	-	-	-	-	-
1.1.13. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	3.154.363	1.209.755	4.364.118	34.447	73.134	107.581	1.930.136	1.053.361	2.983.497
1.1.14. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	2.511.154	-	2.511.154	-	-	-	2.511.154	-	2.511.154
1.1.15. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302.661.664	257.394.000	560.055.664	42.288.043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.16. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.17. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.18. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.19. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.20. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.21. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.22. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.23. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.24. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.25. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.26. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.27. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.28. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.29. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.30. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.31. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.32. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.33. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.34. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.35. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.36. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.37. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.38. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.39. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.40. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.41. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.42. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.43. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.44. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.45. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.46. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.47. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.48. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.49. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.50. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.51. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.52. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.53. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.54. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.55. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.56. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.57. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.58. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.59. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.60. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.61. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.62. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.63. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.64. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.65. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.66. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.67. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.68. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.69. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.70. Com o II - Manutenção das estruturas em andamento	302,661,664	257,394,000	560,055,664	42,288,043	15,226,621	57,514,664	-	-	-
1.1.71. Com o II									

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

1. Descrição do programa

a. Considerações Iniciais

A Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP), gerenciadora do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência do Grupo CEEE - CEEE-DISTRIBUIÇÃO, em atendimento ao disposto na Cláusula 5.03(a) das Disposições Especiais e no Artigo 7.04(a) das Normas Gerais do Contrato de empréstimo Nº 2700/OC-BR firmado entre o Banco Interamericano de Desenvolvimento (BID) e a Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D), assim como no disposto na cláusula 12.1 do contrato nº CBR 1045 01 M, entre a Agência Francesa de Desenvolvimento e a Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D), apresenta o Relatório de Demonstrações Financeiras do Programa compreendendo os principais elementos requeridos para a apresentação da situação financeira, dos resultados das operações e do fluxo de fundos, de acordo com os princípios de contabilidade geralmente aceitos, descritos na nota 2, incluindo:

- Demonstrações financeiras do Programa (item 5.03 (a) das Disposições Especiais do contrato Nº 2700/OC-BR);
- Notas Explicativas (item 5.03 das Disposições Especiais (a) das Disposições Especiais do contrato Nº 2700/OC-BR);
- Outras informações pertinentes.

Este documento foi elaborado com base nas definições e modelos da Política de Gestão Financeira para Projetos Financiados pelo Banco (OP-273-1) e o Guia Operacional de Gestão Financeira (OP-274-1), publicado pela Unidade de Desembolsos e Auditoria Externa do BID.

b. Resumo Executivo do Programa

O objetivo geral do Programa é a expansão e modernização do sistema de distribuição de energia elétrica na área de concessão da Mutuária no Estado do Rio Grande do Sul, que inclui a área metropolitana de Porto Alegre, e a implantação de novos sistemas de gestão empresarial e comercial. O Programa visa instalar a infra-estrutura elétrica necessária para responder ao crescimento da demanda e da expectativa de um forte aumento durante a Copa do Mundo FIFA 2014, na qual Porto Alegre foi uma das cidades-sede.

O Programa tem como objetivos específicos: (i) atender à demanda atual e futura; (ii) melhorar os indicadores de confiabilidade e qualidade da prestação do serviço; (iii) reduzir as perdas técnicas e comerciais; e (iv) modernizar a gestão da Mutuária mediante um novo sistema corporativo de tecnologia da informação e de gestão integrada que permita agilizar os processos e respectivos controles. O Financiamento apoiará a Mutuária no cumprimento destes objetivos e contribuirá para a melhora de sua eficiência operacional e financeira.

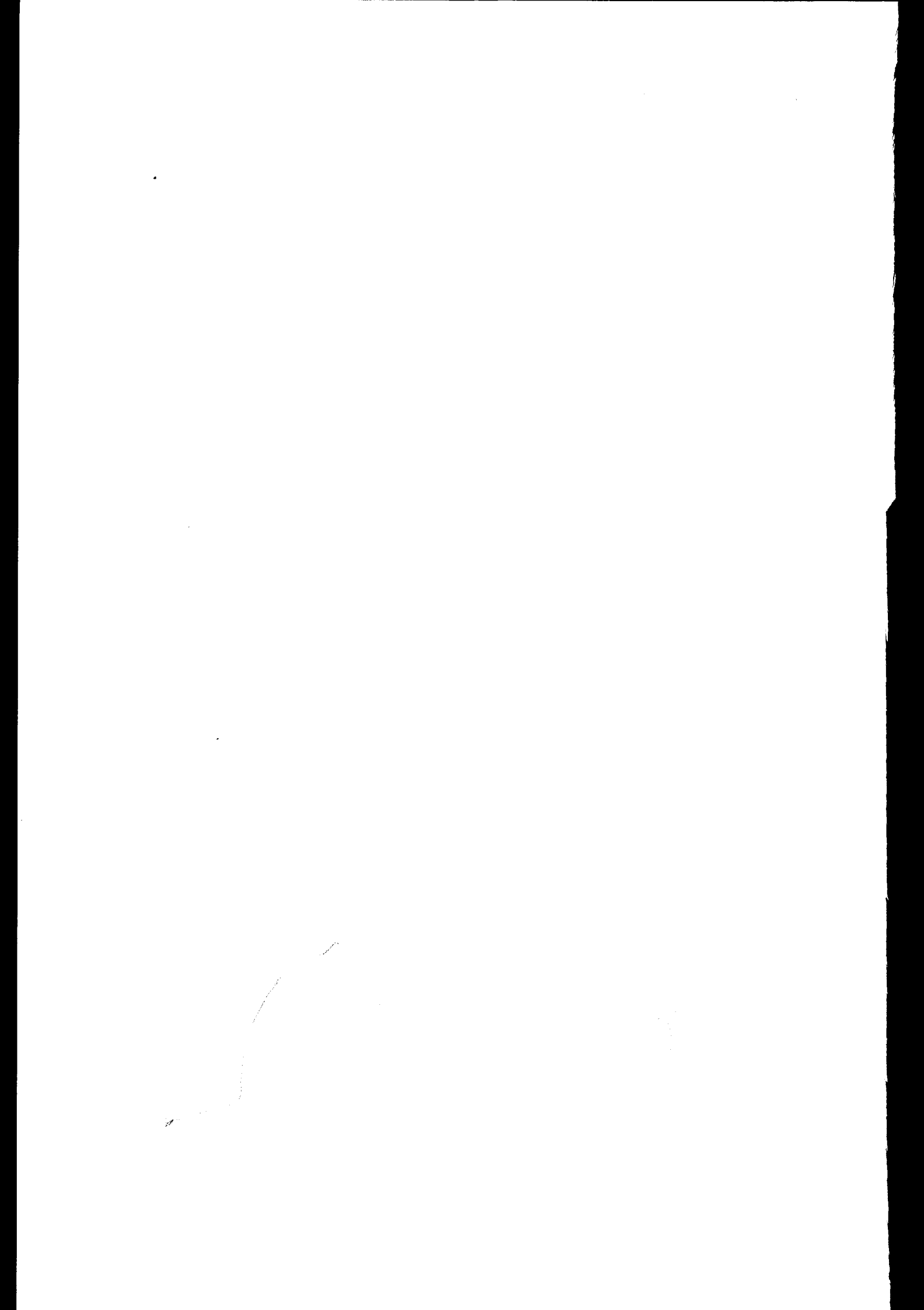
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

O Programa está estruturado em 05 (cinco) componentes, descritos a seguir.

Quadro 1.1: Quadro de componentes.

Componente	Descrição
Componente I. Investimentos no sistema de alta tensão de distribuição	Este componente, para atender o crescimento da demanda, compreende a construção e ampliação de subestações e linhas de transmissão no sistema de alta tensão de distribuição da CEEE-D (entre 69 kV e 138 kV). O componente consiste na: (i) construção de 9 (nove) novas subestações (69 kV); (ii) ampliação de 8 (oito) subestações existentes (69 e 138 kV); (iii) construção de 12 (doze) novas linhas de transmissão (69 kV); e (iv) ampliação de 5 (cinco) linhas de transmissão existentes (69 e 138 kV).
Componente II. Modernização de equipamentos no sistema de alta tensão de subtransmissão	O componente II complementa o componente anterior e compreende a substituição e instalação de equipamentos de manobra e proteção: (i) substituição de 99 disjuntores e 30 religadores; (ii) substituição de 327 transformadores de corrente e de potencial; e (iii) instalação de sistemas de telecomando e supervisão em subestações; e (iv) equipamento computacional p/ suporte aos centros de operação. Tais investimentos permitirão automatizar a supervisão das subestações de alta tensão de distribuição, diminuindo o número de falhas nas redes e o tempo de manobra e resposta a elas.
Componente III. Modernização de controles na rede de média tensão de distribuição	Este componente tem como objetivo melhorar a confiabilidade e os índices de qualidade do serviço por meio da instalação de elementos de controle e automatização de operações na rede. Este componente inclui a instalação de: (i) 125 religadores automáticos; (ii) 340 chaves automáticas tripolares; (iii) instalação de 70 bancos de capacitores automáticos; e (iv) instalação de 93 reguladores automático de tensão.
Componente IV. Fortalecimento institucional e de capacidade de gestão	Este componente tornará mais ágil e oportuno os processos de gestão da CEEE-D, integrando os fluxos de informações entre as diferentes áreas da empresa (compras, vendas, finanças, contabilidade, recursos humanos e outros). O componente consiste na aquisição e implementação de novos sistemas informatizados de gestão empresarial (Enterprise Resource Planning - ERP) e comercial (Sistema de Gestão Comercial - SGC).
Componente V. Engenharia e administração	Este componente apoiará a adequada execução do Programa mediante recursos para gerenciamento, supervisão, monitoramento socioambiental, auditoria e avaliação.



Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

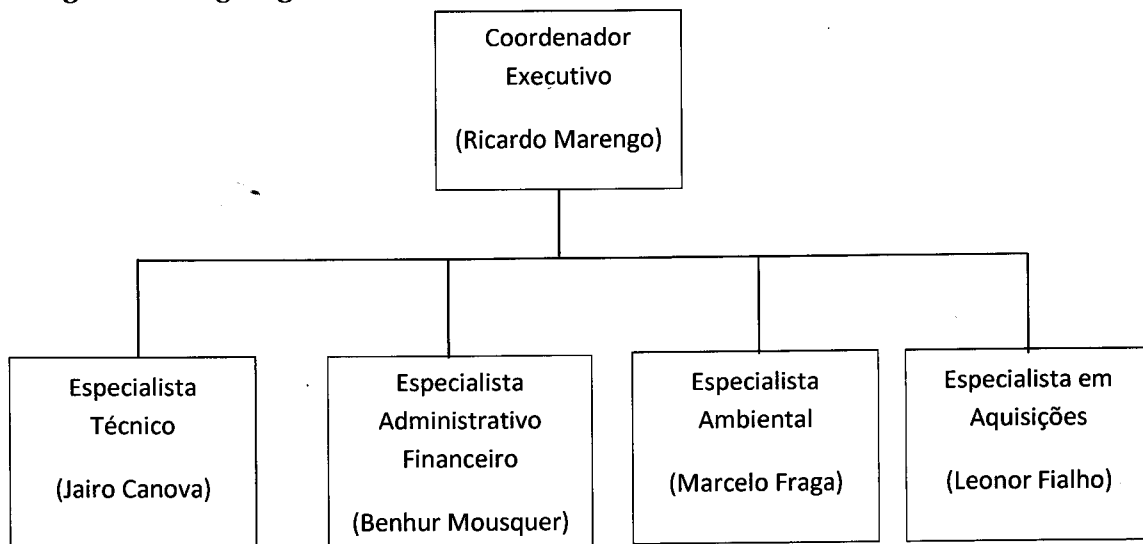
Notas explicativas da administração às demonstrações
financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização
do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e
da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

c. Gestão do Programa ("Programa")

A Mutuária executará o Programa e será responsável por sua administração, monitoramento e avaliação. Dentro da estrutura orgânica e operacional da Mutuária, foi criada a Unidade de Gerenciamento do Programa (UGP), integrada por um coordenador, um engenheiro, um profissional da área financeiro-contábil, um especialista em meio-ambiente, um especialista em licitações e aquisições e equipe de apoio.

Por meio da UGP, a Mutuária deverá implementar e supervisionar o Programa, definir e aprovar os Planos Operacionais Anuais (POA), proporcionar informações que permitam ao Banco acompanhar e avaliar os impactos do Programa, coordenar e negociar os desembolsos e fazer os registros contábeis e financeiros, inclusive os demonstrativos financeiros anuais requeridos pelo Banco.

Figura 1.1 - Organograma da UGP



Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

d. Custos do programa

O custo do Programa foi estimado no equivalente a US\$ 218.014.636 (duzentos e dezoito milhões catorze mil e seiscentos e trinta e seis dólares dos Estados Unidos), cuja distribuição por fonte de financiamento e categoria de investimento se indica no quadro seguinte:

Quadro 1.2: Custo e Financiamento do Programa (conforme Anexo Único do Contrato Nº2700/OC-BR)

Categorias	BID	AFD	Total
	US\$	US\$	US\$
1 Custos Diretos	128.571.910	75.991.975	204.563.885
Componente I - Investimento em alta tensão			
1.1	75.271.360	44.867.921	120.139.281
Componente II - Modernização de equipamento em alta tensão			
1.2	6.591.617	3.849.075	10.440.692
Componente III - Modernização de controles em média tensão			
1.3	7.108.933	4.151.155	11.260.088
Componente IV - Modernização dos sistemas ERP e SGC			
1.4	39.600.000	23.123.824	62.723.824
2 Contingências	-	10.766.520	10.766.520
Engenharia, Administração e auditoria			
3	1.984.740	699.491	2.684.231
3.1 Engenharia e administração	1.984.740	276.491	2.261.231
3.2 Auditoria Externa		223.000	223.000
3.3 Monitoramento		100.000	100.000
3.4 Avaliação de médio prazo e final		100.000	100.000
TOTAL DO PROGRAMA	130.556.650	87.457.986	218.014.636
Percentagem de participação	60%	40%	100%

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

2. Resumo das principais práticas contábeis

As demonstrações financeiras foram elaboradas sobre a base contábil de caixa, registrando-se as receitas quando do recebimento dos fundos (recursos) e reconhecendo-se as despesas quando estas efetivamente representam despesas pagas em dinheiro (caixa). Esta prática contábil difere das Normas Internacionais de Contabilidade para o Setor Público - NICSP, segundo as quais as transações devem ser registradas na medida em que incorrerem, e não quando de seu pagamento.

3. Critério de conversão de moedas - Unidade Monetária

Segundo a Cláusula 3.05 - Taxa de Câmbio, das Disposições Especiais do Contrato de Empréstimo no. 2700/OC-BR, a equivalência na moeda do financiamento de uma despesa efetuada na moeda local será regida pelas seguintes disposições:

Para determinar a equivalência em dólares dos Estados Unidos da América de uma despesa que seja efetuada com a moeda do país do Mutuário, será utilizada a mesma taxa de câmbio utilizada para a conversão dos recursos desembolsados em dólares dos Estados Unidos da América à moeda do país do Mutuário. Neste caso, para fins do reembolso de gastos a débito do Financiamento e do reconhecimento de gastos a débito da contrapartida local, aplicar-se-á a taxa de câmbio vigente na data de apresentação da solicitação ao Banco.

Adicionalmente, o saldo de rendimentos de aplicações financeiras é convertido de Reais (R\$) para Dólares Americanos (US\$) pela taxa de câmbio vigente na data de término do exercício contábil (31 de dezembro).

4. Fundos disponíveis

O saldo das contas bancárias no banco intermediário (BANRISUL Miami) em 31 de dezembro de 2014 é assim composto:

Descrição		Em US\$
BID	Nº da Conta: #22920-0033	
		0,00
	Nome do Banco: Banco do Estado do Rio Grande do Sul Agência Miami Branch - Miami/EUA	✓
AFD	Nº da Conta: #22920-0034	
		0,00
	Nome do Banco: Banco do Estado do Rio Grande do Sul Agência Miami Branch - Miami/EUA	✓
Total		0,00

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

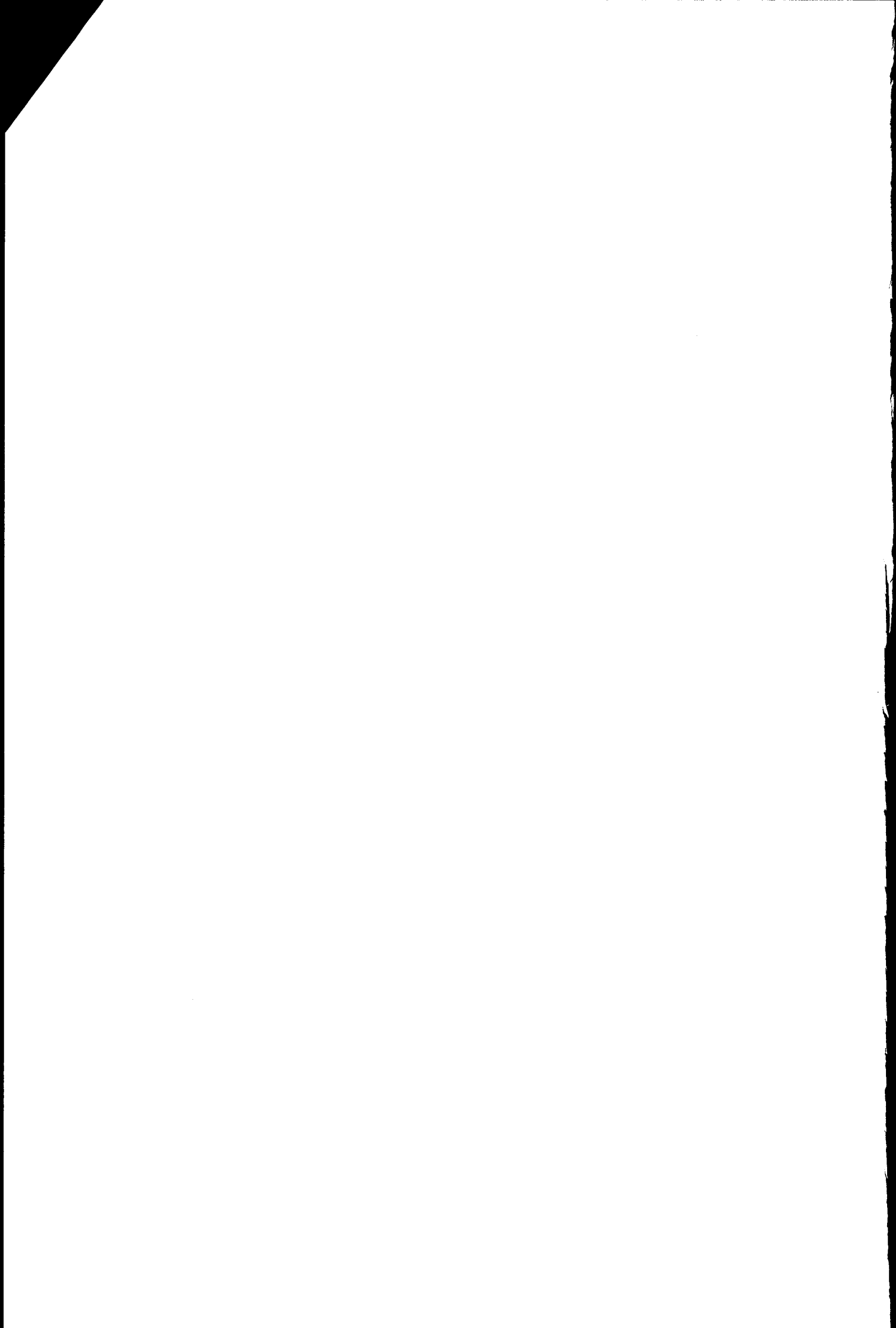
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

5. Fundos utilizados pendentes de justificação

5.1 Em 31 de dezembro de 2014, o saldo pendente de justificação ao BID é de US\$ 12.808.346,35. A seguir, o detalhamento do saldo pendente:

(Pagamentos por gastos realizados com recursos do Fundo Rotativo, porém não remetidos ao Banco como justificativas do Fundo Rotativo)

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO		MONTANTE	
						BID	BID (R\$)	BID (US\$)	BID (US\$)
NF	1276	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	29/08/2014	2,2275	175.869,60	78.953,81	
NF	1278	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	29/08/2014	2,2275	73.091,45	32.813,22	
NF	1279	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	29/08/2014	2,2275	16.870,00	7.573,51	
NF	5278030	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	29/08/2014	2,2275	76.136,92	34.180,44	
NF	123	TOLEDO CONSTRUÇÕES ELÉTRICAS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	04/09/2014	2,2275	755.869,11	339.335,18	
NF	4065	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	04/09/2014	2,2275	332.256,12	149.161,00	
NF	5284307	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	04/09/2014	2,2275	722.857,50	324.515,15	
NF	5284264	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	04/09/2014	2,2275	8.690,90	3.901,64	
NF	124	TOLEDO CONSTRUÇÕES ELÉTRICAS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	04/09/2014	2,2275	19.677,55	8.833,92	
NF	1281	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	30.321,49	13.612,34	



Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO		MONTANTE	
						BID	BID (R\$)	BID (R\$)	BID (US\$)
NF	5498768	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,242	50.475,44		22.513,58
NF	5499669	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,242	1.561.229,25		696.355,60
NF	1296	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	30.321,49		13.612,34
NF	1294	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	17.500,00		7.856,34
NF	1295	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	10.095,09		4.532,03
NF	41002014	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	180.095,82		80.851,10
NF	41002014	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,242	1.835,42		819,10
NF	2220	EMPRESA DE MANUTENÇÃO E OPERAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA GAÚCHA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	21.295,28		9.560,17
NF	38	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	36.954,85		16.590,28
NF	39	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	51.699,83		23.209,80
NF	36	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	201.072,05		90.268,04
NF	40	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	159.938,99		71.802,02

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEPTO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO		MONTANTE	
						BID	BID (R\$)	BID (R\$)	BID (US\$)
NF	43	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,242	19.760,07		8.813,59
NF	42	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,242	46.193,56		20.603,73
NF	547	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	10/09/2014	2,242	24.379,71		10.874,09
NF	1070	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	10/09/2014	2,242	212.392,45		94.733,47
NF	139	TOLEDO CONSTRUÇÕES ELÉTRICAS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	15/09/2014	2,242	19.677,55		8.776,78
NF	4117	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	17/09/2014	2,242	135.063,41		60.242,38
NF	5715744	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	17/09/2014	2,242	329.114,85		146.795,21
NF	5716618	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	19/09/2014	2,242	492,00		219,45
NF	45	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/09/2014	2,242	19.760,07		8.813,59
NF	1358	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/09/2014	2,242	5.740,00		2.560,21
NF	1359	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/09/2014	2,242	54.657,57		24.378,93
NF	140	TOLEDO CONSTRUÇÕES ELÉTRICAS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/09/2014	2,242	43.042,96		19.198,47
NF	1360	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/09/2014	2,242	37.578,91		16.761,33

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO		MONTANTE	
						BID	BID (R\$)	BID (R\$)	BID (US\$)
NF	1361	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/09/2014	2,242	31.135,24		13.887,26
NF	1362	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/09/2014	2,242	30.321,49		13.524,30
NF	46	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	02/10/2014	2,242	78.529,06		35.026,34
NF	5	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	02/10/2014	2,242	104.375,78		46.554,76
NF	1524	ENGETRAN ENGENHARIA DE SISTEMAS DE TRANSMISSAO LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	06/10/2014	2,242	106.376,52		47.447,16
NF	1082	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	08/10/2014	2,242	34.529,24		15.401,09
NF	1084	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	08/10/2014	2,242	115.372,66		51.459,71
NF	5758021	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	14/10/2014	2,242	29.294,22		13.066,11
NF	5850910	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	14/10/2014	2,242	340.923,76		152.062,34
NF	5758735	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	14/10/2014	2,242	265.515,71		118.428,06
NF	5507463	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	20/10/2014	2,242	995,98		444,24
NF	5507212	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	20/10/2014	2,242	240.692,14		107.355,99
NF	2640	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	20/10/2014	2,242	87.360,00		38.965,21

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO		MONTANTE	
						BID	BID (R\$)	BID (US\$)	BID (US\$)
NF	2639	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	20/10/2014	2,242	196.560,00	87.671,72	
NF	5993332	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/10/2014	2,242	178.788,74	79.745,20	
NF	5993959	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/10/2014	2,242	21.350,53	9.522,98	
NF	4129	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/10/2014	2,242	159.915,22	71.327,04	
NF	1374	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/10/2014	2,242	30.321,49	13.524,30	
NF	1371	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/10/2014	2,242	3.430,88	1.530,27	
NF	1372	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/10/2014	2,242	87.367,46	38.968,54	
NF	1373	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/10/2014	2,242	34.400,30	15.343,58	
NF	5997382	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	23/10/2014	2,242	279.141,90	124.505,75	
NF	6003574	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	23/10/2014	2,242	152.226,37	67.897,58	
NF	23252014	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	23/10/2014	2,242	5.111,68	2.279,96	
NF	49	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	24/10/2014	2,242	36.954,85	16.482,98	
NF	48	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	24/10/2014	2,242	323.936,11	144.485,33	

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO		MONTANTE	
						BID	BID (R\$)	BID (US\$)	BID (US\$)
NF	4849	ELECNOR DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	31/10/2014	2,242	40.631,06	18.122,69	18.122,69
NF	4846	ELECNOR DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	03/11/2014	2,242	44.649,51	19.915,04	19.915,04
NF	4850	ELECNOR DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	03/11/2014	2,242	40.631,06	18.122,69	18.122,69
NF	4848	ELECNOR DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	03/11/2014	2,242	21.431,77	9.559,22	9.559,22
NF	4847	ELECNOR DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	03/11/2014	2,242	29.032,27	12.949,27	12.949,27
NF	136	TOLEDO CONSTRUÇÕES ELÉTRICAS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	9.563,39	4.293,33	4.293,33
NF	136	TOLEDO CONSTRUÇÕES ELÉTRICAS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,242	51.914,89	23.155,62	23.155,62
NF	146	TOLEDO CONSTRUÇÕES ELÉTRICAS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/12/2014	2,242	160.129,00	71.422,39	71.422,39
NF	1534	ENGETRAN ENGENHARIA DE SISTEMAS DE TRANSMISSÃO LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/12/2014	2,242	128.451,64	57.293,33	57.293,33
NF	6231951	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/12/2014	2,242	510.525,58	227.709,89	227.709,89
NF	147	TOLEDO CONSTRUÇÕES ELÉTRICAS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/12/2014	2,242	733.203,16	327.030,85	327.030,85
NF	4909	ELECNOR DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/12/2014	2,242	75.457,68	33.656,41	33.656,41
NF	4174	I L FERREIRA & CIA LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/12/2014	2,242	148.319,32	66.154,92	66.154,92

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO		MONTANTE	MONTANTE
						BID	BID (R\$)		
NF	1396	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/12/2014	2,242	4.974,20	2.218,64	
NF	1397	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/12/2014	2,242	8.066,95	3.598,10	
NF	1399	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/12/2014	2,242	47.361,75	21.124,78	
NF	1400	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/12/2014	2,242	30.321,49	13.524,30	
NF	50	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/12/2014	2,242	960.573,27	428.444,81	
NF	52	ISOLUX INGENIERIA S.A DO BRASIL	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	30/12/2014	2,242	323.936,11	144.485,33	
NF	1228	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,2275	176.987,43	79.455,64	
NF	35629	ISOLET INDÚSTRIA E COMSÓRCIO LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	12/09/2014	2,242	14.264,60	6.362,44	
NF	35635	ISOLET INDÚSTRIA E COMSÓRCIO LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	19/09/2014	2,242	7.813,23	3.484,94	
NF	1326	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/10/2014	2,242	131.832,44	58.801,27	
NF	1379	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	30/12/2014	2,242	80.564,27	35.934,11	
NF	1380	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	30/12/2014	2,242	98.607,28	43.981,84	
NF	28285	TOSHIBA INFRAESTRUTURA AMÉRICA DO SUL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Média Tensão da Distribuição	06/10/2014	2,242	233.132,47	103.984,15	

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO		MONTANTE	
						BID	BID (R\$)	BID (US\$)	BID (US\$)
NF	28288	TOSHIBA INFRAESTRUTURA AMÉRICA DO SUL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão da Distribuição	06/10/2014	2,242	233.132,47	103.984,15	103.984,15
NF	28303	TOSHIBA INFRAESTRUTURA AMÉRICA DO SUL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão da Distribuição	08/10/2014	2,242	233.132,47	103.984,15	103.984,15
NF	28305	TOSHIBA INFRAESTRUTURA AMÉRICA DO SUL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão da Distribuição	08/10/2014	2,242	233.132,47	103.984,15	103.984,15
NF	510	TAP ELETRO SISTEMAS LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão da Distribuição	14/10/2014	2,242	71.232,00	31.771,63	31.771,63
NF	646	ABT ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão da Distribuição	13/10/2014	2,242	34.800,00	15.521,86	15.521,86
NF	670	ABT ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão da Distribuição	12/11/2014	2,242	76.560,00	34.148,08	34.148,08
NF	4087	RAMAL CONSTRUÇÕES ELÉTRICAS LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão da Distribuição	13/11/2014	2,242	7.036,00	3.138,27	3.138,27
NF	10589	SCHNEIDER ELECTRIC BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão da Distribuição	01/10/2014	2,242	17.608,53	7.853,94	7.853,94
NF	4529	TELSINC COMSÓRCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORMÁTICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/09/2014	2,242	1.273.762,74	568.136,82	568.136,82
NF	4531	TELSINC COMSÓRCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORMÁTICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/09/2014	2,242	501.987,01	223.901,43	223.901,43
NF	4533	TELSINC COMSÓRCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORMÁTICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/09/2014	2,242	108.205,35	48.262,87	48.262,87

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO		MONTANTE	
						BID	BID (R\$)	BID (US\$)	BID (US\$)
NF	4527	TELSINC COMSÓRCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORMÁTICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/09/2014	2,242	1.142.135,29	509.426,98	
NF	4528	TELSINC COMSÓRCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORMÁTICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/09/2014	2,242	32.082,19	14.309,63	
NF	4684	TELSINC COMSÓRCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORMÁTICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/09/2014	2,242	87.787,43	39.155,86	
NF	46842014	TELSINC COMSÓRCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORMÁTICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/09/2014	2,242	4.952.308,66	2.208.879,87	
NF	4715	TELSINC COMSÓRCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORMÁTICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	10/10/2014	2,242	11.670,51	5.205,40	
NF	47152014	TELSINC COMSÓRCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORMÁTICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	10/10/2014	2,242	94.078,37	41.961,81	
NF	589	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/10/2014	2,242	25.253,56	11.263,85	
NF	587	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/10/2014	2,242	30.834,90	13.753,30	
NF	588	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/10/2014	2,242	252.535,62	112.638,55	
NF	590	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/10/2014	2,242	87.424,81	38.994,12	
NF	4	SONDA PROCWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/10/2014	2,242	11.083,66	4.943,65	

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO		MONTANTE	
						BID	BID (R\$)	BID (US\$)	BID (US\$)
NF	5	SONDA PROCWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/10/2014	2,242	592.991,81		264.492,33
NF	591	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	30/10/2014	2,242	113.088,07		50.440,71
NF	5912014	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	30/10/2014	2,242	66.036,08		29.454,09
NF	6	SONDA PROCWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	30/10/2014	2,242	189.973,17		84.733,79
NF	62014	SONDA PROCWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	30/10/2014	2,242	110.931,97		49.479,02
NF	7	SONDA PROCWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	03/11/2014	2,242	14.648,84		6.533,83
NF	11	SONDA PROCWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,242	1.482.479,52		661.230,83
NF	10	SONDA PROCWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,242	27.709,13		12.359,11
NF	647	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,242	631.339,06		281.596,37
NF	649	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,242	63.133,91		28.159,64
NF	650	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,242	77.087,26		34.383,25
NF	648	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,242	21.856,20		9.748,53
NF	6983	PTLS SERVIÇOS DE TECNOLOGIA E ASSESSORIA TÉCNICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,242	15.545,55		6.933,79

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO		MONTANTE	
						BID	BID (R\$)	BID (R\$)	BID (US\$)
NF	3593	PTLS SERVIÇOS DE TECNOLOGIA E ASSESSORIA TÉCNICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,242	622.619,10	277.707,00	
NF	651	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	22/12/2014	2,242	125.808,02	56.114,19	
NF	654	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	30/12/2014	2,242	126.537,31	56.439,48	
NF	653	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	30/12/2014	2,242	103.633,14	46.223,53	
NF	655	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	30/12/2014	2,242	35.876,55	16.002,03	
NF	656	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	30/12/2014	2,242	261.942,90	116.834,48	
NF	652	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	30/12/2014	2,242	1.036.331,42	462.235,24	
NF	657	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	30/12/2014	2,242	665.458,19	296.814,54	
AD	201408	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:08	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administração	01/08/2014	2,242	75.587,42	33.714,28	
AD	201409	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:09	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administração	01/09/2014	2,242	75.587,42	33.714,28	
AD	201410	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:10	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administração	01/10/2014	2,242	36.297,35	16.189,72	
AD	201411	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:11	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administração	01/11/2014	2,242	36.491,42	16.276,28	

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

5.2

Em 31 de dezembro de 2014, a saldo pendente de justificação a AFD é de US\$ 19.210.672,24. A seguir, o detalhamento do saldo pendente:

(Pagamentos por gastos realizados com recursos do Fundo Rotativo, porém não remetidos ao Banco como justificativas do Fundo Rotativo)

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREENHEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO AFD	MONTANTE	
							AFD (R\$)	AFD (US\$)
NF	1524	ENGETRAN ENGENHARIA DE SISTEMAS DE TRANSMISSAO LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	06/10/2014	2,351	7.597,71	3.231,69
NF	1534	ENGETRAN ENGENHARIA DE SISTEMAS DE TRANSMISSAO LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/12/2014	2,351	9.174,37	3.902,33
NF	1490	ENGETRAN ENGENHARIA DE SISTEMAS DE TRANSMISSAO LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	30/07/2014	2,253	8.670,10	3.848,25
NF	1505	ENGETRAN ENGENHARIA DE SISTEMAS DE TRANSMISSAO LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/09/2014	2,253	4.765,78	2.115,30
NF	1505	ENGETRAN ENGENHARIA DE SISTEMAS DE TRANSMISSAO LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/09/2014	2,351	12.279,22	5.222,98
NF	1478	ENGETRAN ENGENHARIA DE SISTEMAS DE TRANSMISSAO LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	23/05/2014	2,253	58.651,45	26.032,60
NF	611	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	12/09/2014	2,351	325.980,14	138.655,95
NF	610	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	12/09/2014	2,351	1.000.000,00	425.350,91
NF	605	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	17/07/2014	2,253	1.000.000,00	443.852,64
NF	607	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	24/07/2014	2,253	1.605.746,89	712.715,00

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	28758	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/04/2014	2,253	135.351,46	60.076,10
NF	590	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	20/06/2014	2,253	270.522,94	120.072,32
NF	29315	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/05/2014	2,253	19.999,35	8.876,76
NF	28753	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/04/2014	2,253	147.306,79	65.382,51
NF	28757	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/04/2014	2,253	147.306,79	65.382,51
NF	28755	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/04/2014	2,253	135.351,46	60.076,10
NF	28754	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/04/2014	2,253	135.351,46	60.076,10
NF	28664	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/04/2014	2,253	449.178,96	199.369,27
NF	28760	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/04/2014	2,253	174.442,85	77.426,92
NF	28841	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	28/04/2014	2,253	456.651,05	202.685,77
NF	29043	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	02/05/2014	2,253	55.000,00	24.411,90
NF	29213	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	23/05/2014	2,253	48.367,48	21.468,03
NF	28837	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	28/04/2014	2,253	228.005,29	101.200,75

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	28663	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/04/2014	2,253	224.589,48	99.684,63
NF	28759	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/04/2014	2,253	147.306,79	65.382,51
NF	29169	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	23/05/2014	2,253	45.000,00	19.973,37
NF	29212	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	23/05/2014	2,253	140.221,97	62.237,89
NF	29144	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	09/05/2014	2,253	94.957,80	42.147,27
NF	591	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	20/06/2014	2,253	1.204.344,27	534.551,38
NF	32141	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	30/12/2014	2,351	26.179,47	11.135,46
NF	171401	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	30/12/2014	2,351	80.560,78	34.266,60
NF	32142	PRYSMIAN ENERGIA CABOS E SISTEMAS DO BRASIL S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	30/12/2014	2,351	67.024,98	28.509,14
NF	472	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	30/06/2014	2,253	19.860,09	8.814,95
NF	551	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	22/09/2014	2,351	296.213,84	125.994,83
NF	582	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	05/12/2014	2,351	671.421,13	285.589,59
NF	549	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	20/10/2014	2,351	144.717,90	61.555,89

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	579	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	23/10/2014	2,351	344.828,78	146.673,24
NF	456	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	07/03/2014	2,253	19.860,09	8.814,95
NF	458	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	17/03/2014	2,253	19.860,09	8.814,95
NF	2776	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	33.554,27	14.893,15
NF	2774	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	120.087,57	53.301,19
NF	413	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	15.873,33	7.045,42
NF	414	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	1.385,59	615,00
NF	437	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	19.860,09	8.814,95
NF	467	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/05/2014	2,253	19.860,09	8.814,95
NF	2775	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	280.807,41	124.637,11
NF	539	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	29/08/2014	2,253	194.191,33	86.192,33
NF	473	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	30/07/2014	2,253	422.247,22	187.415,54
NF	1069	PROCABLE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES S/A	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	10/09/2014	2,351	244.870,14	104.155,74

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	1550	SIEMENS LTDA.	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	7.738,42	3.434,72
NF	1549	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	4.514,08	2.003,59
NF	1548	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	13.542,23	6.010,75
NF	5257	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	14.595,13	6.478,09
NF	5251	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	105.504,14	46.828,29
NF	5250	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	1.710,37	759,15
NF	5245	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	50.497,71	22.413,54
NF	5258	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	1.094,64	485,86
NF	5259	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	1.641,95	728,78
NF	5255	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	1.966,58	872,87
NF	5253	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	3.888,47	1.725,91
NF	5247	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	788,67	350,05
NF	5240	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	10.727,76	4.761,54

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	3127	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	07/03/2014	2,253	25.974,45	11.528,83
NF	3126	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	07/03/2014	2,253	18.778,82	8.335,03
NF	5260	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	1.857,33	824,38
NF	3125	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	07/03/2014	2,253	3.334,09	1.479,84
NF	5239	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	50.128,38	22.249,61
NF	5256	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	12.061,69	5.353,61
NF	5261	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	8.740,36	3.879,43
NF	5238	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	68.407,21	30.362,72
NF	5268	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	8.050,13	3.573,07
NF	5254	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	4.614,91	2.048,34
NF	5263	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/01/2014	2,253	16.419,53	7.287,85
NF	5246	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	33.665,14	14.942,36
NF	5244	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	29.717,22	13.190,07

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	5249	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/01/2014	2,253	28.391,75	12.601,75
NF	5248	EFACEC DO BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	118.015,34	52.381,42
NF	101009	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	02/07/2014	2,253	7.765,10	3.446,56
NF	101011	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	02/07/2014	2,253	2.961,59	1.314,51
NF	95559	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	02/07/2014	2,253	74.288,40	32.973,10
NF	101010	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	02/07/2014	2,253	3.845,42	1.706,80
NF	321	IPS ENGENHARIA E CONSTRU?ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	03/10/2014	2,351	3.780,96	1.608,23
NF	3202014	IPS ENGENHARIA E CONSTRU?ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	03/10/2014	2,351	6.958,37	2.959,75
NF	296	IPS ENGENHARIA E CONSTRU?ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	06/08/2014	2,253	1.118.320,83	496.369,65
NF	4062	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	07/07/2014	2,253	7.312,34	3.245,60
NF	305	IPS ENGENHARIA E CONSTRU?ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/08/2014	2,253	97.853,07	43.432,34
NF	2832014	IPS ENGENHARIA E CONSTRU?ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	26/05/2014	2,253	70.395,12	31.245,06
NF	16	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/06/2014	2,253	1.614.183,94	716.459,80

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEED

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEED em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	9	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	24/03/2014	2,253	2.770.514,10	1.229.700,00
NF	2672014	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	21/02/2014	2,253	595.670,04	264.389,72
NF	3356	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	10/02/2014	2,253	76.062,61	33.760,59
NF	6	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	42.054,71	18.666,09
NF	2916	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	32.738,25	14.530,96
NF	2682014	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	21/02/2014	2,253	52.121,13	23.134,10
NF	265	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	21/02/2014	2,253	1.544,78	685,65
NF	3359	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	10/02/2014	2,253	8.427,60	3.740,61
NF	251	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	1.544,78	685,65
NF	2782014	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/04/2014	2,253	17.654,60	7.836,04
NF	257	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	24/01/2014	2,253	1.544,78	685,65
NF	276	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/04/2014	2,253	184.479,14	81.881,55
NF	273	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	24/03/2014	2,253	17.654,60	7.836,04

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	2722014	IPS ENGENHARIA E CONSTRUÇÕES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	24/03/2014	2,253	33.972,09	15.078,60
NF	2712014	IPS ENGENHARIA E CONSTRUÇÕES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	24/03/2014	2,253	388.252,41	172.326,86
NF	11	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	24/03/2014	2,253	1.083.263,14	480.809,21
NF	3358	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	10/02/2014	2,253	6.655,47	2.954,05
NF	7	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	30.460,44	13.519,95
NF	2915	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	3.112,11	1.381,32
NF	249	IPS ENGENHARIA E CONSTRUÇÕES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	41.965,13	18.626,33
NF	2742014	IPS ENGENHARIA E CONSTRUÇÕES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	24/03/2014	2,253	1.544,78	685,65
NF	256	IPS ENGENHARIA E CONSTRUÇÕES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	24/01/2014	2,253	17.654,60	7.836,04
NF	5	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	50.133,00	22.251,66
NF	2917	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	272,31	120,87
NF	248	IPS ENGENHARIA E CONSTRUÇÕES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	479.601,50	212.872,39
NF	2502013	IPS ENGENHARIA E CONSTRUÇÕES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	17.654,60	7.836,04

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	15	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/06/2014	2,253	83.555,00	37.086,11
NF	2822014	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	26/05/2014	2,253	804.515,67	357.086,40
NF	277	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/04/2014	2,253	16.141,92	7.164,63
NF	8	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	24/03/2014	2,253	143.410,12	63.652,96
NF	22	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	23/06/2014	2,253	14.018,24	6.222,03
NF	19	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	23/06/2014	2,253	270.815,78	120.202,30
NF	2792014	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/04/2014	2,253	1.544,78	685,65
NF	254	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	24/01/2014	2,253	1.039.408,74	461.344,31
NF	10	SIEMENS LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	24/03/2014	2,253	56.072,95	24.888,13
NF	264	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	21/02/2014	2,253	17.654,60	7.836,04
NF	255	IPS ENGENHARIA E CONSTRU??ES LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	24/01/2014	2,253	90.948,26	40.367,63
NF	8	TRANSMISSORA PORTO ALEGRENSE DE ENERGIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	04/09/2014	2,253	36.000,00	15.978,70
NF	10	TRANSMISSORA PORTO ALEGRENSE DE ENERGIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	12/12/2014	2,351	56.919,19	24.210,63

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	7	TRANSMISSORA PORTO ALEGRENSE DE ENERGIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	30/07/2014	2,253	39.379,20	17.478,56
NF	11	TRANSMISSORA PORTO ALEGRENSE DE ENERGIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	30/12/2014	2,351	31.322,13	13.322,90
NF	1245	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	30/06/2014	2,253	12.994,92	5.767,83
NF	1243	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	30/06/2014	2,253	9.840,00	4.367,51
NF	1244	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	30/06/2014	2,253	53.361,89	23.684,82
NF	1360	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/09/2014	2,351	16.105,25	6.850,38
NF	1359	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/09/2014	2,351	23.424,67	9.963,71
NF	1361	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/09/2014	2,351	13.343,68	5.675,74
NF	1358	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/09/2014	2,351	2.460,00	1.046,36
NF	5499669	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/09/2014	2,351	26.619,18	11.322,49
NF	1362	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/09/2014	2,351	12.994,92	5.527,40
NF	1296	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/09/2014	2,253	12.994,92	5.767,83
NF	1295	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/09/2014	2,253	4.326,47	1.920,31

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

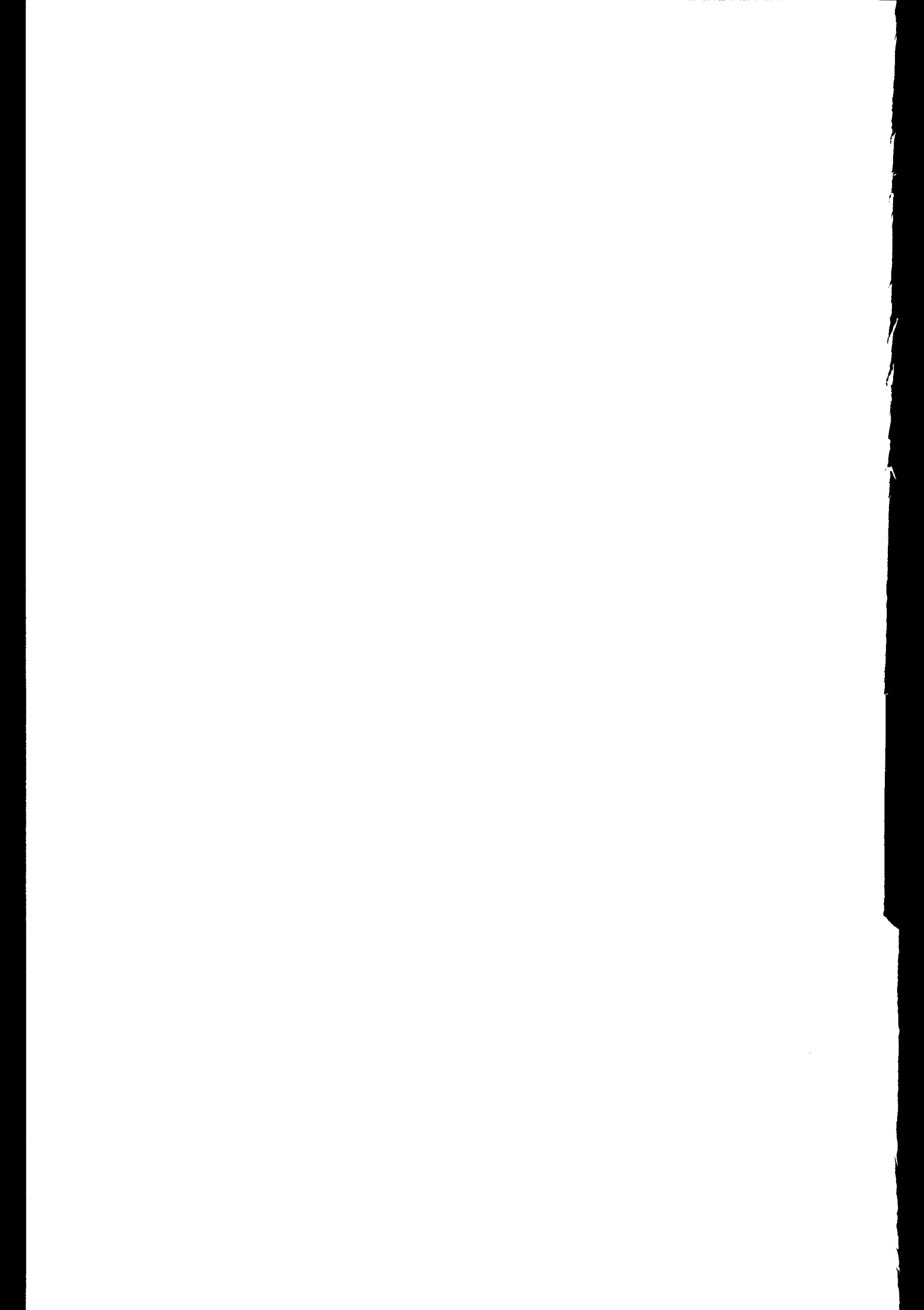
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	1281	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/09/2014	2,253	12.994,92	5.767,83
NF	1294	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/09/2014	2,253	7.500,00	3.328,89
NF	5499669	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/09/2014	2,253	642.479,07	285.166,03
NF	5498768	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	09/09/2014	2,253	21.632,33	9.601,57
NF	98727	SHOPPING TOUR CAMBIO E TURISMO LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	12/08/2014	2,253	624,91	277,37
NF	5758021	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	14/10/2014	2,351	12.554,67	5.340,14
NF	5850910	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	14/10/2014	2,351	146.110,18	62.148,10
NF	5758735	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	14/10/2014	2,351	113.792,45	48.401,72
NF	1374	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/10/2014	2,351	12.994,92	5.527,40
NF	1372	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/10/2014	2,351	37.443,20	15.926,50
NF	1373	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/10/2014	2,351	14.742,99	6.270,94
NF	1371	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/10/2014	2,351	1.470,38	625,43
NF	1396	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/12/2014	2,351	2.131,80	906,76

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	1399	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/12/2014	2,351	20.297,89	8.633,73
NF	1400	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/12/2014	2,351	12.994,92	5.527,40
NF	1397	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	22/12/2014	2,351	3.457,26	1.470,55
NF	6003574	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	23/10/2014	2,351	65.239,87	27.749,84
NF	5997382	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	23/10/2014	2,351	119.632,24	50.885,68
NF	1110	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	17/03/2014	2,253	54.852,16	24.346,27
NF	1220	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	23/05/2014	2,253	1.920,00	852,20
NF	1149	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	23/05/2014	2,253	19.305,59	8.568,84
NF	1127	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	23/04/2014	2,253	12.994,92	5.767,83
NF	1083	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	6.546,50	2.905,68
NF	1109	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	17/03/2014	2,253	12.994,92	5.767,83
NF	1147	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	23/05/2014	2,253	12.994,92	5.767,83
NF	1126	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	23/04/2014	2,253	117.791,89	52.282,24



Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	1125	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	23/04/2014	2,253	1.200,00	532,62
NF	1084	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/01/2014	2,253	12.994,92	5.767,83
NF	1106	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	07/03/2014	2,253	3.645,00	1.617,84
NF	1107	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	13/02/2014	2,253	12.994,92	5.767,83
NF	5278030	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	29/08/2014	2,253	32.630,11	14.482,96
NF	1278	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	29/08/2014	2,253	31.324,91	13.903,64
NF	1279	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	29/08/2014	2,253	7.230,00	3.209,05
NF	1276	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	29/08/2014	2,253	75.372,69	33.454,37
NF	1270	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	30/07/2014	2,253	12.994,92	5.767,83
NF	1266	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	30/07/2014	2,253	6.315,00	2.802,93
NF	1267	BASSANI ENGENHARIA LTDA	Brasil	COMPONENTE I - Investimentos em Alta Tens?o da Distribuic?o	30/07/2014	2,253	10.857,53	4.819,15
NF	342	SPIN ENGENHARIA DE AUTOMA?AO LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernizac?o dos Equipamentos de Alta Tens?o da Distribuic?o	11/09/2014	2,351	70.470,52	29.974,70
NF	1135	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernizac?o dos Equipamentos de Alta Tens?o da Distribuic?o	18/06/2014	2,253	85.918,83	38.135,30

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

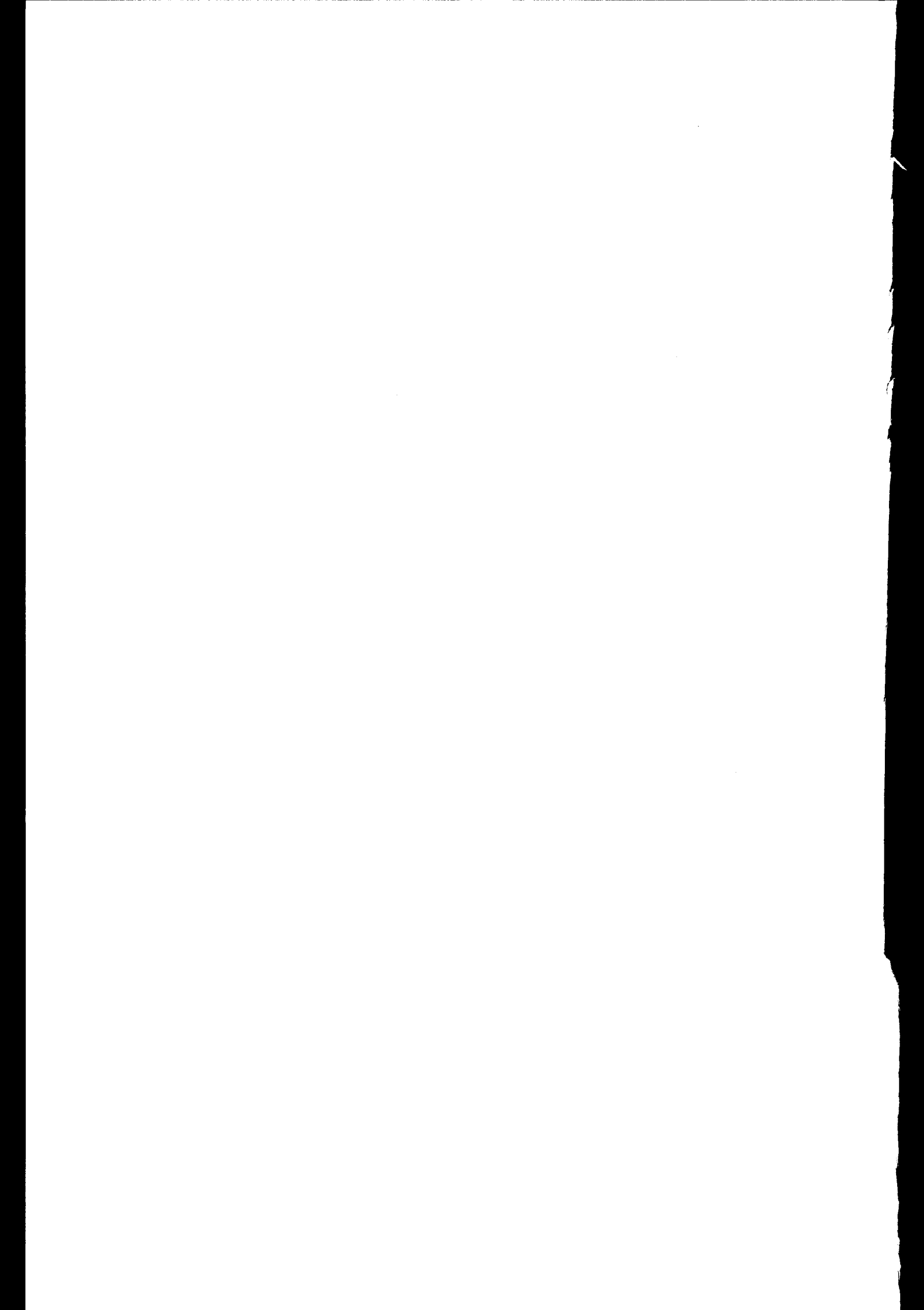
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	16169	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/03/2014	2,253	160.027,49	71.028,62
NF	15698	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	03/02/2014	2,253	260.027,00	115.413,67
NF	15753	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	03/02/2014	2,253	300.594,91	133.419,84
NF	12322	BALTEAU PRODUTOS ELETRICOS LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	07/02/2014	2,253	33.999,42	15.090,73
NF	4570	BRASFORMER BRASPEL PRODUTOS ELETRICOS LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	69.347,42	30.780,03
NF	12324	BALTEAU PRODUTOS ELETRICOS LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	07/02/2014	2,253	44.593,53	19.792,96
NF	12323	BALTEAU PRODUTOS ELETRICOS LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	07/02/2014	2,253	38.893,12	17.262,82
NF	35629	ISOLET INDUSTRIA E COMERCIO LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	12/09/2014	2,351	3.566,15	1.516,87
NF	35635	ISOLET INDUSTRIA E COMERCIO LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	19/09/2014	2,351	1.953,31	830,84
NF	14007	ARTECHE EDC EQUIPAMENTOS E SISTEMAS S/A	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	25.759,03	11.433,21
NF	54469	ALSTOM GRID ENERGIA LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	23/04/2014	2,253	24.879,49	11.042,83
NF	5063	BRASFORMER BRASPEL PRODUTOS ELETRICOS LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	13/05/2014	2,253	34.650,62	15.379,77
NF	31492	ISOLET INDUSTRIA E COMERCIO LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	22/04/2014	2,253	11.719,86	5.201,89

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	55604	ALSTOM GRID ENERGIA LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	11/06/2014	2,253	3.554,21	1.577,55
NF	14306	ARTECHE EDC EQUIPAMENTOS E SISTEMAS S/A	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	7.727,70	3.429,96
NF	32174	ISOLET INDUSTRIA E COMERCIO LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	13/05/2014	2,253	651,10	288,99
NF	31528	ISOLET INDUSTRIA E COMERCIO LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	22/04/2014	2,253	594,36	263,81
NF	1228	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	09/09/2014	2,253	44.246,86	19.639,08
NF	16448	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	23/04/2014	2,253	29.562,43	13.121,36
NF	16447	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	23/04/2014	2,253	162.035,51	71.919,89
NF	1380	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	30/12/2014	2,351	24.651,82	10.485,67
NF	1326	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/10/2014	2,351	32.958,11	14.018,76
NF	16597	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	23/04/2014	2,253	111.077,95	49.302,24
NF	1379	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	30/12/2014	2,351	20.141,07	8.567,02
NF	6001	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/01/2014	2,253	11.127,28	4.938,87
NF	6248	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/02/2014	2,253	4.363,60	1.936,80



Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	6005	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/01/2014	2,253	4.363,60	1.936,80
NF	6006	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/01/2014	2,253	4.363,60	1.936,80
NF	6249	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/02/2014	2,253	11.127,28	4.938,87
NF	6239	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	21/02/2014	2,253	4.363,60	1.936,80
NF	6240	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	20/02/2014	2,253	11.127,28	4.938,87
NF	6057	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/01/2014	2,253	11.127,28	4.938,87
NF	6003	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/01/2014	2,253	11.127,28	4.938,87
NF	6002	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/01/2014	2,253	11.127,28	4.938,87
NF	5997	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/01/2014	2,253	61.963,53	27.502,68
NF	6004	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/01/2014	2,253	4.363,60	1.936,80
NF	6264	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	26/02/2014	2,253	11.127,28	4.938,87
NF	6262	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	26/02/2014	2,253	4.363,60	1.936,80
NF	6054	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	24/01/2014	2,253	4.363,60	1.936,80

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	81483	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	16.531,00	7.337,33
NF	81481	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	140.500,00	62.361,30
NF	81482	ABB LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	13/01/2014	2,253	76.400,00	33.910,34
NF	2826	ECIL INFORMÁTICA INDÚSTRIA E COMÉRCIO LTDA	Brasil	COMPONENTE II - Modernização dos Equipamentos de Alta Tensão da Distribuição	30/11/2011	2,253	39.822,96	17.675,53
NF	670	ABT ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Média Tensão da Distribuição	12/11/2014	2,351	19.140,00	8.141,22
NF	646	ABT ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES LTDA - EPP	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Média Tensão da Distribuição	13/10/2014	2,351	8.700,00	3.700,55
NF	4087	RAMAL CONSTRUÇÕES ELÉTRICAS LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Média Tensão da Distribuição	13/11/2014	2,351	1.759,00	748,19
NF	28285	TOSHIBA INFRAESTRUTURA AMÉRICA DO SUL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Média Tensão da Distribuição	06/10/2014	2,351	152.267,72	64.767,22
NF	28288	TOSHIBA INFRAESTRUTURA AMÉRICA DO SUL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Média Tensão da Distribuição	06/10/2014	2,351	152.267,72	64.767,22
NF	28303	TOSHIBA INFRAESTRUTURA AMÉRICA DO SUL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Média Tensão da Distribuição	08/10/2014	2,351	152.267,72	64.767,22
NF	28305	TOSHIBA INFRAESTRUTURA AMÉRICA DO SUL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Média Tensão da Distribuição	08/10/2014	2,351	152.267,72	64.767,22
NF	510	TAP ELETRO SISTEMAS LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Média Tensão da Distribuição	14/10/2014	2,351	46.524,34	19.789,17
NF	10589	SCHNEIDER ELECTRIC BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Média Tensão da Distribuição	01/10/2014	2,351	11.347,29	4.826,58

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	10203	SCHNEIDER ELECTRIC BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão Distribuição	07/08/2014	2,253	408.502,47	181.314,90
NF	9410	SCHNEIDER ELECTRIC BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão Distribuição	13/02/2014	2,253	487.933,51	216.570,58
NF	9925	SCHNEIDER ELECTRIC BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão Distribuição	11/06/2014	2,253	215.598,52	95.693,97
NF	9929	SCHNEIDER ELECTRIC BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão Distribuição	11/06/2014	2,253	56.736,45	25.182,62
NF	9927	SCHNEIDER ELECTRIC BRASIL LTDA	Brasil	COMPONENTE III - Atualização do Controle em Media Tensão Distribuição	11/06/2014	2,253	635.448,29	282.045,40
NF	648	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,351	12.762,60	5.428,58
NF	650	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,351	45.013,94	19.146,72
NF	11	SONDA PROCWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,351	865.671,61	368.214,21
NF	649	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,351	36.866,09	15.681,03
NF	10	SONDA PROCWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,351	16.180,33	6.882,32
NF	647	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	12/12/2014	2,351	368.660,94	156.810,27
NF	4	SONDA PROCWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/10/2014	2,351	6.472,13	2.752,93
NF	587	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gestão - ERP	16/10/2014	2,351	18.005,58	7.658,69

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	589	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	16/10/2014	2,351	14.746,44	6.272,41
NF	5	SONDA PROWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	16/10/2014	2,351	346.268,64	147.285,68
NF	590	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	16/10/2014	2,351	51.050,40	21.714,33
NF	588	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	16/10/2014	2,351	147.464,38	62.724,11
NF	466	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	18/08/2014	2,253	1.327.179,39	589.072,08
NF	28078	SONDA PROWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	18/08/2014	2,253	58.249,20	25.854,06
NF	465	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	18/08/2014	2,253	162.050,19	71.926,41
NF	467	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	18/08/2014	2,253	132.717,94	58.907,21
NF	28077	SONDA PROWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	18/08/2014	2,253	3.116.417,79	1.383.230,27
NF	655	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	30/12/2014	2,351	20.949,57	8.910,92
NF	654	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	30/12/2014	2,351	73.889,56	31.428,99
NF	652	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	30/12/2014	2,351	605.150,13	257.401,16
NF	653	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	30/12/2014	2,351	60.515,02	25.740,12

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	4529	TELSINC COM?RCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORM?TICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernizac?o do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	16/09/2014	2,351	743.794,58	316.373,71
NF	4533	TELSINC COM?RCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORM?TICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernizac?o do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	16/09/2014	2,351	63.184,89	26.875,75
NF	4527	TELSINC COM?RCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORM?TICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernizac?o do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	16/09/2014	2,351	666.932,72	283.680,44
NF	4531	TELSINC COM?RCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORM?TICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernizac?o do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	16/09/2014	2,351	293.127,76	124.682,16
NF	4684/2014	TELSINC COM?RCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORM?TICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernizac?o do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	16/09/2014	2,351	2.891.826,11	1.230.040,88
NF	4528	TELSINC COM?RCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORM?TICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernizac?o do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	16/09/2014	2,351	18.733,91	7.968,49
NF	4684	TELSINC COM?RCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORM?TICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernizac?o do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	16/09/2014	2,351	51.262,15	21.804,40
NF	4715	TELSINC COM?RCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORM?TICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernizac?o do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	10/10/2014	2,351	6.814,82	2.898,69
NF	4715/2014	TELSINC COM?RCIO DE EQUIPAMENTOS DE INFORM?TICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernizac?o do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	10/10/2014	2,351	54.935,65	23.366,93
NF	7	SONDA PROWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernizac?o do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	03/11/2014	2,351	8.553,97	3.638,44

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO ¹	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	651	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	22/12/2014	2,351	73.463,70	31.247,85
NF	591	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	30/10/2014	2,351	66.036,07	28.088,50
NF	62014	SONDA PROWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	30/10/2014	2,351	64.777,05	27.552,98
NF	5912014	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	30/10/2014	2,351	38.560,77	16.401,86
NF	6	SONDA PROWORK INFORMATICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	30/10/2014	2,351	110.931,97	47.185,02
NF	656	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	30/12/2014	2,351	152.957,61	65.060,66
NF	657	ELUCID SOLUTIONS S/A	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	30/12/2014	2,351	388.584,30	165.284,69
NF	3593	PTLS SERVIÇOS DE TECNOLOGIA E ASSESSORIA TÉCNICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	12/12/2014	2,351	363.569,06	154.644,43
NF	6983	PTLS SERVIÇOS DE TECNOLOGIA E ASSESSORIA TÉCNICA LTDA	Brasil	COMPONENTE IV - Modernização do Sistema Cooperativo de Gest?o - ERP	12/12/2014	2,351	9.077,59	3.861,16
NF	39190	PRICEWATERHOUSECOOPERS AUDITORES INDEPENDENTES	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administração	12/08/2014	2,253	60.000,00	26.631,16
NF	39189	PRICEWATERHOUSECOOPERS AUDITORES INDEPENDENTES	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administração	12/08/2014	2,253	55.000,00	24.411,90
NF	98483	SHOPPING TOUR CAMBIO E TURISMO LTDA	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administração	12/08/2014	2,253	61,55	27,32
NF	98478	SHOPPING TOUR CAMBIO E TURISMO LTDA	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administração	12/08/2014	2,253	137,40	60,98
NF	98479	SHOPPING TOUR CAMBIO E TURISMO LTDA	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administração	12/08/2014	2,253	137,40	60,98

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

CONCEITO DE PAGAMENTO	Nº NOTA FISCAL	NOME DO FORNECEDOR OU EMPREITEIRO	PAÍS DE ORIGEM	CATEGORIA DE INVESTIMENTO	DATA DE PGTO	TAXA DE CAMBIO	MONTANTE	MONTANTE
NF	98480	SHOPPING TOUR CAMBIO E TURISMO LTDA	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	12/08/2014	2,253	146,37	64,97
NF	98484	SHOPPING TOUR CAMBIO E TURISMO LTDA	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	12/08/2014	2,253	129,15	57,32
AD	201401	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:01	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	01/01/2014	2,253	10.447,54	4.637,17
AD	201312	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2013 MES:12	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	01/12/2013	2,253	7.276,39	3.229,64
AD	201411	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:11	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	01/11/2014	2,351	5.083,56	2.162,30
AD	201407	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:07	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	01/07/2014	2,253	10.639,76	4.722,48
AD	201406	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:06	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	01/06/2014	2,253	10.577,87	4.695,02
AD	201403	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:03	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	01/03/2014	2,253	10.128,06	4.495,36
AD	201404	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:04	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	01/04/2014	2,253	9.993,25	4.435,53
AD	201405	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:05	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	01/05/2014	2,253	11.137,42	4.943,37
AD	201410	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:10	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	01/10/2014	2,351	5.056,53	2.150,80
AD	201408	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:08	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	01/08/2014	2,351	10.529,96	4.478,93
AD	201409	CONTABILIZACAO ODS UGP - CR: 133000 ANO: 2014 MES:09	Brasil	COMPONENTE V - Engenharia e Administracão	01/09/2014	2,351	10.529,96	4.478,93

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

**Notas explicativas da administração às demonstrações
financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização
do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e
da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014**
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

6. Desembolsos efetuados

No período compreendido entre 01 de janeiro de 2014 e 31 de dezembro de 2014 foram desembolsados US\$ 54.801.854,00 (cinquenta e quatro milhões, oitocentos e um mil, oitocentos e cinquenta e quatro dólares), sendo US\$ 26.816.292,00 (vinte e seis milhões, oitocentos e dezesseis mil, duzentos e noventa e dois dólares) do BID e US\$ 27.985.562,00 (vinte e sete milhões, novecentos e oitenta e cinco mil, quinhentos e sessenta e dois dólares) da AFD. Adicionalmente, foram recebidos em juros das contas de aplicação (SIAC) a monta de US\$ 653.040,00 (seiscentos e cinquenta e três mil e quarenta dólares), sendo US\$ 288.121,00 (duzentos e oitenta e oito mil, cento e vinte e um dólares) da conta específica do BID e US\$ 364.919,00 (trezentos e sessenta e quatro mil, novecentos e dezenove dólares) da conta específica da AFD.

Acumulado até 31 de dezembro de 2014 o montante dos desembolsos efetuados foram de US\$ 89.360.077,50 (oitenta e nove milhões, trezentos e sessenta mil, setenta e sete dólares), sendo US\$ 36.991.470,92 (trinta e seis milhões, novecentos e noventa e um mil, quatrocentos e setenta dólares e noventa e dois centavos) do BID e US\$ 52.368.606,58 (cinquenta e dois milhões, trezentos e sessenta e oito mil, seiscentos e seis dólares e cinquenta e oito centavos) da AFD.

Adicionalmente, foram recebidos, de forma acumulada até 31 de dezembro de 2014, em juros das contas de aplicação (SIAC) a monta de US\$ 2.206.449,00 (dois milhões, duzentos e seis mil, quatrocentos e quarenta e nove dólares), sendo US\$ 1.106.971,00 (Um milhão, cento e seis mil, novecentos e setenta e um dólares) da conta específica do BID e US\$ 1.089.477,00 (Um milhão, oitenta e nove mil, quatrocentos e setenta e sete dólares) da conta específica da AFD.

7. Aquisição de bens e serviços

No período compreendido entre 01 de janeiro de 2014 e 31 de dezembro de 2014 foram pagos bens e contratados serviços na monta de US\$ 47.014.674 (quarenta e sete milhões, quatorze mil, seiscentos e setenta e quatro dólares), sendo distribuído conforme segue:

- Investimento em redes de alta tensão - US\$ 22.889.331,00;
- Modernização de equipamentos instalados em redes de alta tensão - US\$ 4.570.096,00;
- Modernização de controles em média tensão - US\$ 2.886.813,00;
- Modernização dos sistemas ERP e SGC - US\$ 16.230.124,00;
- Engenharia e Administração - US\$ 346.666,00;

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica S.A. - CEEE D

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras básicas do Programa de Expansão e Modernização do Sistema Elétrico da Região Metropolitana de Porto Alegre e da Área de Abrangência da CEEE D em 31 de dezembro de 2014
Em reais ou dólares dos Estados Unidos, exceto quando indicado de outra forma

8. Conciliação entre a demonstração dos fluxos de caixa e a demonstração de investimentos acumulados em 31 de dezembro de 2014

(Valores expressos em Dólares)

Descrição	BID	AFD	Total
Demonstrativo de Fluxos de Caixa (Desembolsos efetuados/Gastos)	26.816.292	27.985.562	54.801.854
Demonstrativo de Investimentos Acumulados	31.830.630	32.093.038	63.923.668
Diferença	-5.014.338	-4.107.476	-9.121.814

(Valores expressos em Reais)

Descrição	BID	AFD	Total
Demonstrativo de Fluxos de Caixa (Desembolsos efetuados/Gastos)	59.972.621	64.478.276	124.450.897
Demonstrativo de Investimentos Acumulados	71.429.582	72.873.604	144.303.186
Diferença	-11.456.961	-8.395.328	-19.852.289

No período compreendido entre 01 de janeiro de 2014 e 31 de dezembro de 2014, foram desembolsados recursos no montante de R\$ 124.450.897 (cento e vinte e quatro milhões, quatrocentos e cinquenta mil, oitocentos e noventa e sete reais), correspondentes à US\$ 54.801.854 (cinquenta e quatro milhões, oitocentos e um mil, oitocentos e cinquenta e quatro dólares), sendo US\$ 26.816.292 (vinte e seis milhões, oitocentos e dezesseis mil, duzentos e noventa e dois dólares) para o BID e US\$ 27.985.562 (vinte e sete milhões, novecentos e oitenta e cinco mil, quinhentos e sessenta e dois dólares) para a AFD.

9. Juros recebidos

Foram apurados a título de juros recebidos os valores de R\$ 765.134,00 (setecentos e sessenta e cinco mil, cento e trinta e quatro reais) referente à conta corrente exclusiva do BID e R\$ 969.079 (novecentos e sessenta e nove mil e setenta e nove reais) referente à conta exclusiva da AFD, provenientes de Aplicações Financeiras, aplicadas no Sistema Integrado de Administração de Caixa - SIAC/BANRISUL instituído pelo Decreto Estadual nº 33.959, de 31 de maio de 1991, remunerado pela taxa SELIC OVER, com liquidez imediata.

* * *