

EMPREENDIMENTOS DA TRANSMISSÃO PREVISTOS PARA 2008 A 2010

SISTEMA	EMPREENDIMENTO	MUNICÍPIOS ATENDIDOS	POPULAÇÃO*	ENERGIZAÇÃO
ACRE	1. Construção Linha de Transmissão em 69 kV , interligando as Subestações Rio Branco e Sena Madureira , com extensão de 148,80 Km .	Sena Madureira Manuel Urbano	34.230 7.148	Jul/2008
	2. Implantação da Subestação EPITACIOLÂNDIA – 138/34,5/13,8 kV, Entrada de Linha 34,5 kV para Assis Brasil.	Epitaciolândia	13.434	Jun/2008
	3. Ampliação da Subestação RIO BRANCO I – 01 EL 69 kV para SE Sena Madureira	Rio Branco	290.639	Jul/2008
	4. Implantação da Subestação SENA MADUREIRA – 69/34,5/13,8 kV, com 01 Trafo 3F 69/13,8 kV – 12,5 MVA e 01 Transformador 3F 13,8/34,5 kV – 6,25 MVA, com 01 EL 69 kV para Rio Branco e outra de 34,5 kV para Eletroacre.	Sena Madureira	34.230	Jul/2008
	5. Ampliação da Subestação RIO BRANCO I , com as conexões do Trafo 3F 13,8/34,5 kV – 6,25 MVA.	Rio Branco	290.639	Jun/2008
	6. Ampliação da Subestação RIO BRANCO I , com instalação de 01 Reator de Neutro na saída de linha para Abunã 230 kV.	Rio Branco	290.639	Jun/2009

POPULAÇÃO BENEFICIADA: 345.451 Habitantes em 04 Municípios

SISTEMA	EMPREENDIMENTO	MUNICÍPIOS ATENDIDOS	POPULAÇÃO*	ENERGIZAÇÃO
RORAIMA	1. Implantação de Linha de Transmissão em 69 kV , interligando as SEs Boa Vista e Distrito Industrial , com extensão de 26 km .	Boa Vista	249.853	Mai/2008
	2. Implantação da Subestação DISTRITO INDUSTRIAL , com 02 Trafo 3F 69/13,8 kV – 26,6 MVA e conexões; 02 Banco de Capacitores de 13,8 kV – 2 x 3,6 MVar e conexões; 04 EL 69 kV; 01 IB 69 kV e 10 alimentadores.	Boa Vista	249.853	Mai/2008

POPULAÇÃO BENEFICIADA: 249.853 Habitantes em 01 Município

SISTEMA	EMPREENHIMENTO	MUNICÍPIOS ATENDIDOS	POPULAÇÃO*	ENERGIZAÇÃO
RONDÔNIA	1. Implantação Linha de Transmissão em 230 kV , interligando as Subestações de Ji-Paraná – Pimenta Bueno , com extensão de 118,6Km .	Ji-Paraná, Pimenta Bueno	140.572	Jun/2008
	2. Implantação Linha de Transmissão em 230kV , interligando as Subestações de Pimenta Bueno – Vilhena , com extensão de 160,3Km .	Pimenta Bueno, Vilhena	99.639	Jul/2008
	3. Implantação da Subestação VILHENA – 230/138/69/13,8 kv, com 02 Trafo 3F 230/69/13,8 kV – 26,6MVA; EL 230 kV para SE Pimenta Bueno; 01 Reator de Linha e de Barra 3F 230 kV – 20 MVar.	Vilhena	66.746	Jul/2008
	4. Ampliação SE PIMENTA BUENO – 230/138/13,8 kV, 02 Autotrafo 3F 230/138/13,8 kV – 55 MVA; 01 Trafo 3F 13,8/34,5 kV – 6,25 MVA; 01 RL/RB de 3F 230 kV – 20 MVar.	Pimenta Bueno	32.893	Jun/2008
	5. Ampliação SE PIMENTA BUENO – 01 EL 230 kV para SE Vilhena.	Pimenta Bueno	32.893	Jul/2008
	6. Ampliação da Subestação ABUNÃ , com 01 Trafo 3F 34,5/13,8kV – 6,25 MVA, 02 EL 34,5kV p/ CERON.	Porto Velho	369.345	Jun/2008
	7. Substituição Subestação de PORTO VELHO I Trafo TR2 3F 230/69/13,8 kV de 60 MVA por 100 MVA.	Porto Velho	369.345	Abr/2009
	8. Ampliação da Subestação JI-PARANÁ , com 01 Autotrafo 3F 230/138/13,8 kV – 100 MVA.	Ji-Paraná	107.679	Abr/2009
	9. Ampliação da Subestação JI-PARANÁ , com 01 Bc de Capacitor 230 kV – 18,5 MVar; 01 EL 138 kV para Rolim de Moura e respectivas conexões.	Ji-Paraná	107.679	Out/2008
	10. Ampliação da Subestação JI-PARANÁ , com instalação de 01 EL 230kV para SE Pimenta Bueno – C1.	Ji-Paraná	107.679	Jun/2008
	11. Ampliação da Subestação ROLIM DE MOURA , com 02 Trafo 3F 138/13,8 kV – 40 MVA e conexões e conversão da LT Ji-Paraná / Rolim de Moura de 69 kV para 138 kV.	Rolim de Moura	48.894	Out/2008
	12. Ampliação da Subestação ABUNÃ , com 01 Reator de Barra 3F 230 kV – 30 MVar e suas conexões e conexões do Autotrafo AT2 3F 230/138/13,8 kV – 55 MVA.	Porto Velho	369.345	Dez/2008
	13. Implantação da Subestação TIRADENTES , com 03 Trafo 3F 69/13,8 kV – 26,6 MVA	Porto Velho	369.345	Ago/2008
	14. Ampliação da Subestação ARIQUEMES , com 02 EL 230 kv, Samuel e Ji-Paraná; 01 EL 69 kV p/ CERON; 01 RL 3F 230 kV – 20 MVar; 01 IB 230 kV e substituição Trafos de 30 MVA por 60 MVA.	Ariquemes	82.388	Nov/2008
	15. Ampliação da Subestação PORTO VELHO I – Com 01 Trafo TR9 3F 69/13,8 Kv – 26,6 MVA	Porto Velho	369.345	Jun/2009
	16. Ampliação da Subestação JI-PARANÁ , 01 Compensador Estático 230 kV (-25 +50) MVar e conexões.	Ji-Paraná	107.679	Mai/2009

SISTEMA	EMPREENDIMENTO	MUNICÍPIOS ATENDIDOS	POPULAÇÃO*	ENERGIZAÇÃO
AMAPÁ	1. Ampliação da Subestação EQUATORIAL – AT3 69-13,8 kV, alimentada pela LT em 69 kV Santana / Equatorial. Com instalação de um trafo TR3 3F 69-13,8 kV, 26,6MVA.	Macapá	344.153	Jul/2008
	2. Ampliação da Subestação CENTRAL – Troca de trafo TR1 3F 138-69 kV, 5MVA e trafo TR2 3F 138-13,8 kV, 7MVA por trafo 3F de 20MVA.	Ferreira Gomes	5.040	Mar/2009
	3. Ampliação da Subestação PORTUÁRIA – 138/13,8 kV, com 01 Transformador 3F 138/13,8 kV – 20 MVA e conexões, 01 Banco de Capacitores BC2 13,8 kV com 3,6MVAR e conexões.	Macapá	344.153	Jul/2009
	4. Ampliação da Subestação TARTARUGALZINHO , com 01 Conexão de Trafo 69 kV e 02 Transformadores 3F 69/13,8 kV – 7,5 MVA, a serem remanejados da SE Macapá I.	Tartarugalzinho	12.395	Jul/2009
	5. Ampliação da Subestação SANTANA – 138/69/13,8 kV, com 01 Autotransformador 3F 138/69/13,8 kV – 40 MVA e Conexões, alimentada pela LT 138 kV Central / Santana C1 e C2, e pela UTE Santana.	Santana	92.098	Jul/2009
	6. Ampliação da Subestação SANTANA – 138/69/13,8 kV, com 01 Transformador elevador para gerador da UTE Santana de 13,8/69 kV – 30 MVA a ser remanejado de Macapá I.	Santana	92.098	Jul/2009
	7. Ampliação da Subestação SANTA RITA – 69/13,8 kV, com 01 EL 69 kV para SE Macapá II.	Macapá	344.153	Jul/2009
	8. Ampliação da Subestação Macapá II – 69/13,8 kV, com 01 Transformador 3F 69/13,8 kV – 26,6 MVA, 01 Entrada de Linha 69 kV para SE Santa Rita e 01 Banco de Capacitores 3F 13,8 kV – 3,6 MVAR.	Macapá	344.153	Jul/2009
	9. Implantação Linha de Transmissão em 69 kV, com 8,2 Km interligando SEs Macapá II e Santa Rita .	Macapá	344.153	Jul/2009
	10. Implantação da Subestação de CARNOT – 138/69/13,8 kV, com 01 Transformador 3F 69/13,8 kV – 6,25 MVA e suas conexões na Vila Carnot.	Calçoene Oiapoque	8.656 19.181	Abr/2010
	11. Ampliação da Subestação CALÇOENE – Com 01 Entrada de Linha 69 kV para LT Calçoene / Oiapoque.	Calçoene	8.656	Abr/2010
	12. Implantação da Subestação OIAPOQUE – 69/13,8 kV , com 02 Transformadores 3F 69/13,8 kV – 9.375 MVA e conexões sendo 01 reserva quente, 01 Entrada de Linha 69kV para Calçoene.	Oiapoque	19.181	Abr/2010
	13. Construção Linha de Transmissão em 138 kV , com 204 Km interligando as SEs Calçoene e Oiapoque e execução de 01 Tap em Vila Carnot .	Calçoene Oiapoque	8.656 19.181	Abri/2010

POPULAÇÃO BENEFICIADA: 481.523 Habitantes em 06 Municípios

SISTEMA	EMPREENHIMENTO	MUNICÍPIOS ATENDIDOS	POPULAÇÃO*	ENERGIZAÇÃO
MARANHÃO	1. Ampliação na Subestação PERITORÓ , com 01 Trafo 3F 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões.	Peritoró	19.017	Jun/2008
	2. Ampliação na Subestação IMPERATRIZ , com 01 Trafo TR5 3F 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões.	Imperatriz	229.671	Jul/2008
	3. Ampliação na Subestação PRESIDENTE DUTRA , com 01 Trafo 3F 230/69/13,8 kV – 50 MVA e conexões.	Presidente Dutra	40.004	Jul/2008
	4. Ampliação na Subestação PORTO FRANCO , com 01 Autotrafo 3F 230/138/13,8 kV – 100 MVA e conexões.	Porto Franco	18.692	Jul/2008
	5. Ampliação da SE São Luis II com Entrada de Linha 230 kV para SE São Luis III – C1 .	São Luis	957.515	Mar/2009
	6. Implantação SE São Luis III com 01 trafo TR1 3F 230/69/13,8kV 150MVA e 01 Entrada de Linha 230kV para São Luis II .	São Luis	957.515	Mar/2009
	7. Construção de um novo circuito da Linha de Transmissão em 230 kV , extensão de 20 Km , em substituição da atual, interligando as SEs São Luis I e São Luis II – C1	São Luis	957.515	Jun/2009
	8. Construção de um novo circuito da Linha de Transmissão em 230 kV , extensão de 20 Km , em substituição da atual, interligando as SEs São Luis I e São Luis II – C2	São Luis	957.515	Fev/2009
	9. Implantação de Linha de Transmissão em 230 kV , interligando as SE`s São Luis II e III , com extensão de 36 Km .	São Luis	957.515	Mar/2009
	10. Ampliação na Subestação MIRANDA II , com 02 Bc de capacitores 3F 230 kV – 20 MVAr e conexões.	Miranda do Norte	17.742	Jan/2009
	11. Ampliação na Subestação PERITORÓ , com 01 Bc Capacitor 3F 230 kV – 20 MVAr e conexões.	Peritoró	19.017	Mar/2009

POPULAÇÃO BENEFICIADA: 1.282.641 Habitantes em 06 Municípios

SISTEMA	EMPREENHIMENTO	MUNICÍPIOS ATENDIDOS	POPULAÇÃO*	ENERGIZAÇÃO
TOCANTINS	1. Subestação COLINAS , remanejamento do Bc de reator de Barra "A"	Colinas do Tocantins	29.298	Mai/2008

SISTEMA	EMPREENDIMENTO	MUNICÍPIOS ATENDIDOS	POPULAÇÃO*	ENERGIZAÇÃO
MATO GROSSO	1. Ampliação na Subestação BARRA DO PEIXE , do setor 230 kv, implantação Barra II e seccionamento LT 230 kV Rondonópolis / Rio Verde – 02 entradas de linha.	Ribeirãozinho	2.107	Jun/2008
	3. Substituição na Subestação RONDONÓPOLIS , Chave seccionadora, Disjuntor de IB, TC's e Bobinas de bloqueio no vãos C1 e C2 para SE Barra do Peixe.	Rondonópolis	172.783	Jun/2008
	4. Ampliação na Subestação SINOP , com 01 Compensador Estático 230 kV (-20+55) MVAr	Sinop	105.762	Jun/2008
	5. Ampliação na Subestação SINOP , com 01 Autotrafo 3F 230/138/13,8 kV – 100 MVA e conexões.	Sinop	105.762	Fev/2009
	6. Ampliação na Subestação COXIPÓ , com 03 Autotrafo 1F 230/138/13,8 kV – 33,3 MVA e conexões 3 x 33,3 MVA.	Cuiabá	526.830	Abr/2009
	7. Substituição na Subestação COXIPÓ de Disjuntor 230 kV com religamento tripolar da EL para Nobres.	Cuiabá	526.830	Nov/2008
	8. Ampliação na Subestação SORRISO , com 01 trafo TR2 3F 230/69/13,8 kV 30MVA, 01 CT TR2 – 230kV, 01EL para LT Nova Mutum e 01 EL para LT Sinop, 01 IB 230kV, 02 CT TR1/TR2 DE 69kV, barramento de 230kV e Barra Simples de 69 kV.	Sorriso	55.134	Mai/2010
	9. Ampliação na Subestação NOVA MUTUM , com 01 Trafo 3F 230/69/13,8 kV – 30 MVA; 02 CT 230 kV; 01 LT, IB, Reator de Barra, todos 230 kV e 02 Barramentos 230 kV.	Nova Mutum	24.368	Dez/2009

POPULAÇÃO BENEFICIADA: 886.984 Habitantes em 06 Municípios

SISTEMA	EMPREENHIMENTO	MUNICÍPIOS ATENDIDOS	POPULAÇÃO*	ENERGIZAÇÃO
PARÁ	1. Ampliação na Subestação MARABÁ , 01 Bc de Reator de Barra 1F 500kV (3+1R) x 60 MVar e conexões.	Marabá	198.468	Jun/2008
	2. Ampliação na Subestação TUCURUÍ-VILA , com substituição do TR1 9,4 MVA por Trafo 3F 69/13,8 kV – 20 MVA e conexões.	Tucuruí	89.264	Dez/2008
	3. Ampliação na Subestação CARAJÁS , com EL em 230 kV para LT Marabá/Carajás e uma EL em 230kV para a LT Carajás/SE 1810 (CMC).	Parauapebas	133.298	Dez/2008
	4. Ampliação na Subestação VILA DO CONDE , com 01 Reator de Barra 500kV 1F (3+1R) x 60 MVar.	Barcarena	84.560	Jul/2009
	5. Ampliação na Subestação GUAMÁ , com 03 Trafo 1F 230/69/13,8 kV 150MVA (3+50) MVA e conexões.	Belém	1.408.847	Set/2009
	6. Ampliação na Subestação SANTA MARIA , com 02 Trafo 3F 230/69/13,8 kV – 150 MVA; conexão em 230 kV e EL em 138 kV para AT2.	Santa Maria do Pará	22.147	Set/2009
	7. Ampliação na Subestação UTINGA , com 03 Trafo 1F 230/69/13,8 – 150 MVA (3+50) e conexões	Belém	1.408.847	Ago/2009
	8. Ampliação na Subestação MARABÁ , com 02 Bc de reator de Barra 1F 500 kV (6+1R) x 60 MVar.	Marabá	198.468	Jun/2009

POPULAÇÃO BENEFICIADA: 1.936.584 Habitantes em 06 Municípios

* Fonte: IBGE