

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора –
исполнительный директор
ООО «Ростсельмашэнерго»

«26» 2015г.

М.Н. Рудик



**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ
(передача электрической энергии)**

г. Ростов-на-Дону
2015г.

Введение

Программа разработана в соответствии:

1. Федеральный закон от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Закон № 261-ФЗ);
2. ПРИКАЗ от 30 июня 2014г. N 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

Программа содержит взаимоувязанный по срокам, исполнителям и финансовым ресурсам перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленный на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в ООО «Ростсельмашэнерго» на период с 2016 - 2018 год.

Порядок разработки и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций выполнен в соответствии с Постановление РСТ Ростовской области от 31.03.2015 №11/4.

**Программа в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
ООО «Ростсельмашэнерго»
(передача электрической энергии)**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

№ п/п		ПОКАЗАТЕЛИ																																																																																																																																				
1	полное наименование программы	ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ (передача электрической энергии)																																																																																																																																				
2	должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу	Первый заместитель генерального директора – исполнительный директор ООО «Ростсельмашэнерго» М.Н. Рудик																																																																																																																																				
3	должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа	Главный инженер ООО «Ростсельмашэнерго» В.В. Бобриков Начальник теплосилового цеха (ТСЦ) А.Ю. Васильев Начальник теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) А.И. Каширец Начальник коммерческой службы Н.А. Смотров Главный электрик В.А. Чалин Ведущий инженер-технолог В.И. Савирко																																																																																																																																				
4	информация об организации	Компания зарегистрирована 2 июня 2003 года регистратором Инспекция МНС России по Первомайскому району г. Ростова-на-Дону. Генеральный Директор организации - Мижерицкий Роман Александрович. Компания ООО "РСМЭ"; ООО "Ростсельмашэнерго" находится по адресу 344029, г Ростов-на-Дону, ул Менжинского, 2 с. Организации присвоен ИНН 6166047727, ОГРН 1036166010165.																																																																																																																																				
4.1	основные виды деятельности организации	«Производство, тепловой энергии» «Услуги по передаче электрической энергии»																																																																																																																																				
4.2	наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий	<table><tr><th>№ п/п</th><th>Наименование</th><th>Площадь территории, м2</th><th>Площадь здания, м2</th><th>Объем здания, м3</th><th>Кол-во этажей</th></tr><tr><td>1</td><td>ТСЦ</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.1</td><td>Насосная станция №3 «Восточная»</td><td rowspan="2">7964</td><td>1027,2</td><td>9387</td><td>3</td></tr><tr><td>1.2</td><td>АБК РСМЭнерго</td><td>844,4</td><td>5776</td><td>3</td></tr><tr><td>1.3</td><td>Станция пенопожаротушения ППА</td><td>990</td><td>222,6</td><td>1425</td><td>1</td></tr><tr><td>1.4</td><td>Насосная станция №4 Оборotka</td><td>1625,5</td><td>323,8</td><td>1608</td><td>1</td></tr><tr><td>1.5</td><td>Насосная станция №2 Оборotka</td><td>341,7</td><td>300</td><td>2746</td><td>1</td></tr><tr><td>1.6</td><td>Насосная станция «Западная»</td><td>1260</td><td>108</td><td>864</td><td></td></tr><tr><td>1.7</td><td>Насосная станция хим. стоков</td><td>2112</td><td>122,7</td><td>1793</td><td>1</td></tr><tr><td>1.8</td><td>Насосная станция воды ПК (Северо-Восточная)</td><td>3889</td><td>233,7</td><td>1063</td><td>1</td></tr><tr><td>2</td><td>ЦЭ</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2.1</td><td>Подстанция ГПП-1 110/6 кВ</td><td>14950</td><td>1776</td><td>21312</td><td></td></tr><tr><td>2.2</td><td>Подстанция ГПП-2 110/6 кВ</td><td>2730</td><td>3234</td><td>12936</td><td>2</td></tr><tr><td>2.3</td><td>Подстанция ГПП-3 110/6 кВ</td><td>900</td><td>900</td><td>7200</td><td>2</td></tr><tr><td>3</td><td>ТЭЦ</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>3.1</td><td>АБК ТЭЦ</td><td rowspan="6">31350</td><td>1915</td><td>5880</td><td>4</td></tr><tr><td>3.2</td><td>Производственный корпус ТЭЦ</td><td>9487</td><td>94463,2</td><td>1</td></tr><tr><td>3.3</td><td>Мазутное хозяйство</td><td>181</td><td>704,8</td><td>3</td></tr><tr><td>3.4</td><td>Реагентное хозяйство</td><td>767,1</td><td>548</td><td>1</td></tr><tr><td>3.5</td><td>ЦВПУ</td><td>1747</td><td>12641</td><td>3</td></tr><tr><td>3.6</td><td>ГРП-1</td><td>82,5</td><td>660</td><td>1</td></tr><tr><td>3.7</td><td>ГРП-2</td><td>850</td><td>192,5</td><td>691</td><td>1</td></tr><tr><td>3.8</td><td>ЦЗК</td><td>5544</td><td>2761</td><td>15078</td><td>1</td></tr></table>	№ п/п	Наименование	Площадь территории, м2	Площадь здания, м2	Объем здания, м3	Кол-во этажей	1	ТСЦ					1.1	Насосная станция №3 «Восточная»	7964	1027,2	9387	3	1.2	АБК РСМЭнерго	844,4	5776	3	1.3	Станция пенопожаротушения ППА	990	222,6	1425	1	1.4	Насосная станция №4 Оборotka	1625,5	323,8	1608	1	1.5	Насосная станция №2 Оборotka	341,7	300	2746	1	1.6	Насосная станция «Западная»	1260	108	864		1.7	Насосная станция хим. стоков	2112	122,7	1793	1	1.8	Насосная станция воды ПК (Северо-Восточная)	3889	233,7	1063	1	2	ЦЭ					2.1	Подстанция ГПП-1 110/6 кВ	14950	1776	21312		2.2	Подстанция ГПП-2 110/6 кВ	2730	3234	12936	2	2.3	Подстанция ГПП-3 110/6 кВ	900	900	7200	2	3	ТЭЦ					3.1	АБК ТЭЦ	31350	1915	5880	4	3.2	Производственный корпус ТЭЦ	9487	94463,2	1	3.3	Мазутное хозяйство	181	704,8	3	3.4	Реагентное хозяйство	767,1	548	1	3.5	ЦВПУ	1747	12641	3	3.6	ГРП-1	82,5	660	1	3.7	ГРП-2	850	192,5	691	1	3.8	ЦЗК	5544	2761	15078	1
№ п/п	Наименование	Площадь территории, м2	Площадь здания, м2	Объем здания, м3	Кол-во этажей																																																																																																																																	
1	ТСЦ																																																																																																																																					
1.1	Насосная станция №3 «Восточная»	7964	1027,2	9387	3																																																																																																																																	
1.2	АБК РСМЭнерго		844,4	5776	3																																																																																																																																	
1.3	Станция пенопожаротушения ППА	990	222,6	1425	1																																																																																																																																	
1.4	Насосная станция №4 Оборotka	1625,5	323,8	1608	1																																																																																																																																	
1.5	Насосная станция №2 Оборotka	341,7	300	2746	1																																																																																																																																	
1.6	Насосная станция «Западная»	1260	108	864																																																																																																																																		
1.7	Насосная станция хим. стоков	2112	122,7	1793	1																																																																																																																																	
1.8	Насосная станция воды ПК (Северо-Восточная)	3889	233,7	1063	1																																																																																																																																	
2	ЦЭ																																																																																																																																					
2.1	Подстанция ГПП-1 110/6 кВ	14950	1776	21312																																																																																																																																		
2.2	Подстанция ГПП-2 110/6 кВ	2730	3234	12936	2																																																																																																																																	
2.3	Подстанция ГПП-3 110/6 кВ	900	900	7200	2																																																																																																																																	
3	ТЭЦ																																																																																																																																					
3.1	АБК ТЭЦ	31350	1915	5880	4																																																																																																																																	
3.2	Производственный корпус ТЭЦ		9487	94463,2	1																																																																																																																																	
3.3	Мазутное хозяйство		181	704,8	3																																																																																																																																	
3.4	Реагентное хозяйство		767,1	548	1																																																																																																																																	
3.5	ЦВПУ		1747	12641	3																																																																																																																																	
3.6	ГРП-1		82,5	660	1																																																																																																																																	
3.7	ГРП-2	850	192,5	691	1																																																																																																																																	
3.8	ЦЗК	5544	2761	15078	1																																																																																																																																	
4.3	сведения о наличии автотранспорта и спецтехники	РСМЭнерго на своём балансе имеет собственный парк транспортных средств состоящих из 16 единиц автомобильной техники, в числе которых: <ul style="list-style-type: none">• 7 легковых автомобилей;• 5- грузовых автомобилей;• 3-ри трактора.• 1 - автопогрузчик																																																																																																																																				

4.4	сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	Количество точек приема (отдачи, поставки) электрической энергии - 192 шт. Оснащенность приборами учета: 192 шт. Оснащены АИИС – 153 шт., не оснащены АИИС – 39 шт.																									
4.5	сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета	Количество точек поставки: Тепловая энергия-19 шт., газ-5шт., вода -6 шт. Оснащенность приборами учета: 30 шт.																									
4.6	сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов	<table><tr><th>Наименование ТЭР</th><th>ед. изм.</th><th>Показатель</th></tr><tr><td>Электрическая энергия</td><td>кВт*ч</td><td>31 933 712,000</td></tr><tr><td>Природный газ</td><td>тыс. куб.м</td><td>53 622,792</td></tr><tr><td>Вода, стоки</td><td>куб.м</td><td>308 827,956</td></tr></table>	Наименование ТЭР	ед. изм.	Показатель	Электрическая энергия	кВт*ч	31 933 712,000	Природный газ	тыс. куб.м	53 622,792	Вода, стоки	куб.м	308 827,956													
Наименование ТЭР	ед. изм.	Показатель																									
Электрическая энергия	кВт*ч	31 933 712,000																									
Природный газ	тыс. куб.м	53 622,792																									
Вода, стоки	куб.м	308 827,956																									
4.7	для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения	<table><tr><th>Наименование ТЭР</th><th>ед. изм.</th><th>Показатель</th></tr><tr><td>Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)</td><td>тыс. кВт*ч</td><td>509 874,171</td></tr><tr><td>Потребление электрической энергии</td><td>тыс. кВт*ч</td><td>31 933,740</td></tr><tr><td>Отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов</td><td>тыс. кВт*ч</td><td>20 065,023</td></tr><tr><td>Отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения</td><td>тыс. кВт*ч</td><td>509 874,171</td></tr><tr><td>Потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии</td><td>тыс. кВт*ч</td><td>6 344,471</td></tr></table>	Наименование ТЭР	ед. изм.	Показатель	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	тыс. кВт*ч	509 874,171	Потребление электрической энергии	тыс. кВт*ч	31 933,740	Отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	тыс. кВт*ч	20 065,023	Отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения	тыс. кВт*ч	509 874,171	Потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии	тыс. кВт*ч	6 344,471							
Наименование ТЭР	ед. изм.	Показатель																									
Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	тыс. кВт*ч	509 874,171																									
Потребление электрической энергии	тыс. кВт*ч	31 933,740																									
Отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	тыс. кВт*ч	20 065,023																									
Отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения	тыс. кВт*ч	509 874,171																									
Потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии	тыс. кВт*ч	6 344,471																									
5	текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации	Энергетическое обследование предприятия проведено в 2012г. Энергетический паспорт № 698-152-2012. Энергетический паспорт зарегистрирован в СРО 22.11.2012г. Зарегистрирован в Минэнерго под № 35084/Э-022/О/2012 от 02.10.2013г. Процент выполнения мероприятий энергосбережения энергетического паспорта на июнь 2015г. составляет 87,5%. Следующее энергетическое обследование в 2017 году.																									
6	информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет	<table><tr><th>НАИМЕНОВАНИЕ</th><th>2009</th><th>2015</th><th>темп роста</th><th>размер снижения</th></tr><tr><td>НУР, кг у.т./Гкал</td><td>177,3</td><td>170,9</td><td>96,4%</td><td>3,6%</td></tr><tr><td>НЗТ, тыс.т</td><td>1,86</td><td>1,740</td><td>93,5%</td><td>6,5%</td></tr><tr><td>Потери тепла, Гкал</td><td>39 546,0</td><td>31 545,1</td><td>79,8%</td><td>20,2%</td></tr><tr><td>Потери эл.энергии, тыс.кВт*ч</td><td>9 741,9</td><td>7 919,1</td><td>81,3%</td><td>18,7%</td></tr></table>	НАИМЕНОВАНИЕ	2009	2015	темп роста	размер снижения	НУР, кг у.т./Гкал	177,3	170,9	96,4%	3,6%	НЗТ, тыс.т	1,86	1,740	93,5%	6,5%	Потери тепла, Гкал	39 546,0	31 545,1	79,8%	20,2%	Потери эл.энергии, тыс.кВт*ч	9 741,9	7 919,1	81,3%	18,7%
НАИМЕНОВАНИЕ	2009	2015	темп роста	размер снижения																							
НУР, кг у.т./Гкал	177,3	170,9	96,4%	3,6%																							
НЗТ, тыс.т	1,86	1,740	93,5%	6,5%																							
Потери тепла, Гкал	39 546,0	31 545,1	79,8%	20,2%																							
Потери эл.энергии, тыс.кВт*ч	9 741,9	7 919,1	81,3%	18,7%																							

		Удельный расход топлива на 1 Гкал тепловой энергии снизился за период с 2009 по 2015 г.на 3,6 %. Норматив запаса топлива для выработки тепловой энергии снизился за период с 2009 г. по 2015 г.на 6,5 %. Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО "Ростсельмашэнерго" снизились за период с 2009 г. по 2015 г.на 20,2 %. Технологические потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО "Ростсельмашэнерго" снизились за период с 2009 г. по 2015 г.на 18,7 %.																										
7	сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний	нет сведений-																										
8	экономические показатели программы организации, включающие в себя	см. п/п 8.1., 8.2., 8.3.																										
8.1	затраты организации на программу в натуральном выражении	<table><tr><th>Наименование затрат</th><th>ед. изм.</th><th>2016г.</th><th>2017г.</th><th>2018г.</th></tr><tr><td>Кап. затраты</td><td>млн. руб.</td><td>5,937</td><td>3,717</td><td>5,937</td></tr><tr><td>ИТОГО:</td><td>млн. руб.</td><td colspan="3">15,591</td></tr></table>	Наименование затрат	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	Кап. затраты	млн. руб.	5,937	3,717	5,937	ИТОГО:	млн. руб.	15,591													
Наименование затрат	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.																								
Кап. затраты	млн. руб.	5,937	3,717	5,937																								
ИТОГО:	млн. руб.	15,591																										
8.2	затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы	<table><tr><th>Наименование затрат</th><th>ед. изм.</th><th>2016г.</th><th>2017г.</th><th>2018г.</th></tr><tr><td>Кап. затраты</td><td>%</td><td>83%</td><td>51%</td><td>79%</td></tr></table>	Наименование затрат	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	Кап. затраты	%	83%	51%	79%																
Наименование затрат	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.																								
Кап. затраты	%	83%	51%	79%																								
8.3	источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам	НБВ в тарифе на электрическую энергию																										
9	изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы	<table><tr><th>Наименование ТЭР</th><th>ед. изм.</th><th>2016г.</th><th>2017г.</th><th>2018г.</th></tr><tr><td rowspan="2">Электрическая энергия (сокращение потерь)</td><td>т. кВт*ч</td><td>244,622</td><td>599,23</td><td>127,578</td></tr><tr><td>млн. руб.</td><td>0,725</td><td>1,881</td><td>0,425</td></tr></table>	Наименование ТЭР	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	Электрическая энергия (сокращение потерь)	т. кВт*ч	244,622	599,23	127,578	млн. руб.	0,725	1,881	0,425												
Наименование ТЭР	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.																								
Электрическая энергия (сокращение потерь)	т. кВт*ч	244,622	599,23	127,578																								
	млн. руб.	0,725	1,881	0,425																								
10	изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы	<table><tr><th>Наименование ТЭР</th><th>ед. изм.</th><th>2016г.</th><th>2017г.</th><th>2018г.</th></tr><tr><td>Электрическая энергия</td><td>млн. руб.</td><td>23,49</td><td>21,607</td><td>21,182</td></tr></table>	Наименование ТЭР	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	Электрическая энергия	млн. руб.	23,49	21,607	21,182																
Наименование ТЭР	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.																								
Электрическая энергия	млн. руб.	23,49	21,607	21,182																								
11	изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы	<table><tr><th>Наименование ТЭР</th><th>ед. изм.</th><th>2016г.</th><th>2017г.</th><th>2018г.</th></tr><tr><td rowspan="2">Бензин</td><td>тонн</td><td>24,27</td><td>23,565</td><td>22,879</td></tr><tr><td>руб.</td><td>865 048,54</td><td>839 852,955</td><td>815 391,218</td></tr><tr><td rowspan="2">Диз. Топливо</td><td>тонн</td><td>5,83</td><td>5,656</td><td>5,491</td></tr><tr><td>руб.</td><td>220 194,17</td><td>213 780,752</td><td>207 554,128</td></tr></table>	Наименование ТЭР	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	Бензин	тонн	24,27	23,565	22,879	руб.	865 048,54	839 852,955	815 391,218	Диз. Топливо	тонн	5,83	5,656	5,491	руб.	220 194,17	213 780,752	207 554,128			
Наименование ТЭР	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.																								
Бензин	тонн	24,27	23,565	22,879																								
	руб.	865 048,54	839 852,955	815 391,218																								
Диз. Топливо	тонн	5,83	5,656	5,491																								
	руб.	220 194,17	213 780,752	207 554,128																								
12	фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы	<table><tr><th>Наименование ТЭР</th><th>ед. изм.</th><th>2016г.</th><th>2017г.</th><th>2018г.</th></tr><tr><td>Электрическая энергия (доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче)</td><td>% к отпуску в сеть</td><td>2,150</td><td>2,107</td><td>2,065</td></tr></table>	Наименование ТЭР	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	Электрическая энергия (доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче)	% к отпуску в сеть	2,150	2,107	2,065																
Наименование ТЭР	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.																								
Электрическая энергия (доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче)	% к отпуску в сеть	2,150	2,107	2,065																								
13	распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения	<table><tr><th>Наименование ТЭР</th><th>ед. изм.</th><th>2016г.</th><th>2017г.</th><th>2018г.</th></tr><tr><td>Электрическая энергия (доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход))</td><td>%</td><td>80,120</td><td>80,040</td><td>79,960</td></tr></table>	Наименование ТЭР	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	Электрическая энергия (доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход))	%	80,120	80,040	79,960																
Наименование ТЭР	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.																								
Электрическая энергия (доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход))	%	80,120	80,040	79,960																								
14	сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением	нет сведений																										

	сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения																									
15	перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы	<table><tr><th>№ п/п</th><th>Наименование мероприятия</th><th>ед. изм.</th><th>2016г.</th><th>2017г.</th><th>2018г.</th></tr><tr><td>1</td><td>Замена трансформатора №2 типа ТДН-25000/110 ГПП-1 на трансформатор типа ТРДН-40000/110, демонтированный с ГПП-3.</td><td>млн. руб.</td><td>5.937</td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td>Перевод главной понизительной подстанции ГПП-3 110/6 кВ в режим распределительного устройства 6 кВ.</td><td>млн. руб.</td><td></td><td>3.717</td><td></td></tr><tr><td>3</td><td>Замена трансформатора №4 типа ТДН-40000/110 ГПП-1 на трансформатор типа ТРДН-40000/110, демонтированный с ГПП-3.</td><td>млн. руб.</td><td></td><td></td><td>5.937</td></tr></table>	№ п/п	Наименование мероприятия	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	1	Замена трансформатора №2 типа ТДН-25000/110 ГПП-1 на трансформатор типа ТРДН-40000/110, демонтированный с ГПП-3.	млн. руб.	5.937			2	Перевод главной понизительной подстанции ГПП-3 110/6 кВ в режим распределительного устройства 6 кВ.	млн. руб.		3.717		3	Замена трансформатора №4 типа ТДН-40000/110 ГПП-1 на трансформатор типа ТРДН-40000/110, демонтированный с ГПП-3.	млн. руб.			5.937
№ п/п	Наименование мероприятия	ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.																					
1	Замена трансформатора №2 типа ТДН-25000/110 ГПП-1 на трансформатор типа ТРДН-40000/110, демонтированный с ГПП-3.	млн. руб.	5.937																							
2	Перевод главной понизительной подстанции ГПП-3 110/6 кВ в режим распределительного устройства 6 кВ.	млн. руб.		3.717																						
3	Замена трансформатора №4 типа ТДН-40000/110 ГПП-1 на трансформатор типа ТРДН-40000/110, демонтированный с ГПП-3.	млн. руб.			5.937																					
16	механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР	Отчет о реализации программы по форме приложения №4., №5., №6. (ПРИКАЗ от 30 июня 2014г. N 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»)																								
17	механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы	Отчет о реализации программы по форме приложения №4., №5., №6. (ПРИКАЗ от 30 июня 2014г. N 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»)																								

Гл. инженер

Начальник ТСЦ

Начальник ТЭЦ


Начальник
коммерческой службы

Главный электрик

Ведущий
инженер-технолог


(подпись)

В.В. Бобриков


(подпись)

А.Ю. Васильев


(подпись)

А.И. Каширец


(подпись)

Н.А. Смотров


(подпись)

В.А. Чалин


(подпись)

В.И. Савирко

Приложение N 1
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

Руководитель организации
Исполнительный директор ООО «РостсельмашЭНЕРГО»
(должность)
Руководитель
(Ф.И.О.) 20/15 г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
(ООО «РОСТСЕЛЬМАШЭНЕРГО»
на 2016 - 2018 годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"		
Почтовый адрес	344029, г. Ростов-на-Дону, ул. Менжинского, 2С		
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Савирко Валерий Иванович, 250-35-27, 541847@oaorgsm.ru		
Даты начала и окончания действия программы	01.01.2016г. - 31.12.2018г.		
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)
	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности

	всего		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				Суммарные затраты ТЭР				Экономия ТЭР в результате реализации программы				Суммарные затраты ТЭР				Экономия ТЭР в результате реализации программы			
			т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2015 (баз. год)																						
2016		5,937	-	-	5,937	-	84,272	0,725	-	-	84,272	0,725	-	-	-	-	-	-	84,272	-	-	0,725
2017		3,717	-	-	3,717	-	206,435	1,881	-	-	206,435	1,881	-	-	-	-	-	-	206,435	-	-	1,881
2018		5,937	-	-	5,937	-	43,951	0,425	-	-	43,951	0,425	-	-	-	-	-	-	43,951	-	-	0,425
ВСЕГО		15,591	-	-	15,591	-	334,658	3,030	-	-	334,658	3,030	-	-	-	-	-	-	334,658	-	-	3,030

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер
должность

Начальник ТЭС
должность

Начальник ТЭЦ

Начальник коммерческой службы
должность

Гл. электрик
должность

Ведущий инженер-технолог
должность

Бобриков В.В.

(ФИО) подпись

Васильев А.Ю.

(ФИО) подпись

Каширец А.И.

Смотров Н.А.

(ФИО) подпись

Чалин В.А.

(ФИО) подпись

Савирко В.И.

(ФИО) подпись

Приложение N 2
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и
повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Базовый год (2015)	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2016_г.	2017_г.	2018_г.	_г.	_г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Целевые показатели									
1	Передача электрической энергии энергии									
1.1	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть			2,158	2,150	2,107	2,065		
1.2	установленная мощность	MBA			355	310	310	270		
1.3	присоединенная мощность	MBA			355	310	310	270		
1.4	доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%			100,00	100,00	100,00	100,00		
1.5	доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%			100,00	100,00	100,00	100,00		
2	Прочие показатели									
2,1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	%			80,20	80,12	80,04	79,96		
2,2	объем электрической энергии, отпущенной потребителям, всего	тыс. кВт/ч			367 043,10	367 043,1	367 043,1	367 043,1		

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер
должность

Бобриков В.В.
(ФИО) подпись

Начальник ТЭЦ
должность

Начальник ТЭЦ
должность

Начальник коммерческой службы
должность

Гл. электрик
должность

Ведущий инженер-технолог
должность

Васильев А.Ю
(ФИО) подпись

Каширец А.И
(ФИО) подпись

Смотров Н.А
(ФИО) подпись

Чалин В.А
(ФИО) подпись

Савирко В.И
(ФИО) подпись

Year	Country	Population (millions)	Urban population (millions)	Urban population (%)
1950	China	551	100	18.2
1955	China	585	110	18.9
1960	China	619	120	19.4
1965	China	653	130	19.9
1970	China	687	140	20.4
1975	China	721	150	20.8
1980	China	755	160	21.3
1985	China	789	170	21.6
1990	China	823	180	21.9
1995	China	857	190	22.2
2000	China	891	200	22.5
2005	China	925	210	22.8
2010	China	959	220	23.0
2015	China	993	230	23.2
2020	China	1027	240	23.4

ПЕРЕЧЕНЬ

Year	Country	Population (millions)	Urban population (millions)	Urban population (%)
1950	China	551	100	18.2
1955	China	585	110	18.9
1960	China	629	120	19.1
1965	China	673	130	19.3
1970	China	717	140	19.5
1975	China	761	150	19.7
1980	China	805	160	19.9
1985	China	849	170	20.0
1990	China	893	180	20.2
1995	China	937	190	20.3
2000	China	981	200	20.4
2005	China	1025	210	20.5
2010	China	1069	220	20.6
2015	China	1113	230	20.7
2020	China	1157	240	20.8
2025	China	1201	250	20.8
2030	China	1245	260	20.9
2035	China	1289	270	21.0
2040	China	1333	280	21.0
2045	China	1377	290	21.0
2050	China	1421	300	21.1
2055	China	1465	310	21.2
2060	China	1509	320	21.2
2065	China	1553	330	21.3
2070	China	1597	340	21.3
2075	China	1641	350	21.4
2080	China	1685	360	21.4
2085	China	1729	370	21.4
2090	China	1773	380	21.5
2095	China	1817	390	21.5
2100	China	1861	400	21.5

