

Приложение № 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,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

Руководитель организации
Директор
(должность)
Молокан Е.Э.
(ФИО)
« * » 20 ____ г.



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "ДЭТ"

(наименование организации)

на 20 15 — 20 19 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»										
Почтовый адрес		344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, 168/99										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Директор ООО "ДЭГ" Молокан Е.Э., +7 (863) 306-57-62, info@donenergotrznit.ru										
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2015-31.12.2019										
Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС	При осуществлении регулируемого вида деятельности					Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР) При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды					
		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т. ч. капитальные	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
(базовый год)*2014	5,4	5,2		1 828,8	11,5		34,5	0,2				
2015	20,1	19,9	96%	1 517,0	10,6		37,1	0,3				
2016	12,3	12,1	99%	1 517,0	11,6		24,7	0,2				
2017	13,5	13,1	97%	1 517,0	12,6		19,8	0,2				
2018	11,9	11,4	96%	1 517,0	13,7		24,7	0,2				
2019	22,8	22,1	97%	1 517,0	14,9		49,5	0,5				
ВСЕГО	80,6	78,6	96%	7 584,8	63,4		155,8	1,3				

* Базовый год — предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер
(должность)

Подоба В.А.
(Ф.И.О.)

/Главный энергетик
(должность)

Булгаков В.В.
(Ф.И.О.)

Начальник ПТО
(должность)

Юденко М.С.
(Ф.И.О.)

Ведущий экономист по финансовой работе
(должность)

Родионова А.В.
(Ф.И.О.)

Приложение № 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,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	расход электрической энергии на собственные нужды	тыс.кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях	% к отпуску в	-	-	7,09	7,96	7,92	7,88	7,84	7,80
1.3	ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	MVA	-	-	-	4,39/ 3,51	2,46/ 2,19	3,15/ 2,22	5,26/ 3,78	-
1.4	коэффициент использования присоединенной мощности	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.5	произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего:	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221
	в том числе:		-	-						
	за счет собственных средств	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221
	за счет средств потребителей	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Прочие показатели	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Базовый год — предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

*при текущем (2014 г.) прогнозировании уровня снижения потерь электроэнергетики не принято во внимание увеличение объема передачи электроэнергии и роста электросетевого комплекса ООО "ДЭТ" на период 2015-2019 гг.

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ)
ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы										Планируемые значения экономии в области расходов на оплату программы										Срок амортизации, лет	Статья затрат	Источник финансирования														
		2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		Показатели экономической эффективности	Срок амортизации, лет	2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.					2019 г.													
		сд. рубли	в % к плану	сд. рубли	в % к плану	сд. рубли	в % к плану	сд. рубли	в % к плану	сд. рубли	в % к плану			векст по годам экономии в укзавной разрезности	векст по годам экономии в укзавной разрезности	векст по годам экономии в укзавной разрезности	векст по годам экономии в укзавной разрезности	векст по годам экономии в укзавной разрезности	векст по годам экономии в укзавной разрезности	векст по годам экономии в укзавной разрезности	векст по годам экономии в укзавной разрезности				векст по годам экономии в укзавной разрезности	векст по годам экономии в укзавной разрезности	векст по годам экономии в укзавной разрезности	векст по годам экономии в укзавной разрезности										
1	1.1. Мероприятие 1: Проведение обязательного энергетического обследования (инвентаризация, проведение обязательного энергетического обследования, анализ качества предоставляемых услуг, оценка аварийности и потерь, разработка мероприятий по снижению потерь, учет по передаче электрической энергии на предмет выявления потерь, преемственных реализаций мер по повышению энергетической эффективности, анализ и оптимизация установочной мощности, схема энергообеспечения, распределения электрической нагрузки, работа со средствами массовой информации, контроль за реализацией энергосервисных контрактов, прочие мероприятия)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37		
1.1.1.	Мероприятие 1: Проведение обязательного энергетического обследования																																					
1.1.2.	Мероприятие 2: Работы по снижению потерь																																					
2.	2.1. Переход на энергосберегающие технологии																																					
3.	3.1. Мероприятие 1: Инвестиционная программа																																					
3.1.1.	3.1.1.1. Замена оборудования на энергоэффективное																																					
3.1.1.2.	3.1.1.2. Замена оборудования на энергоэффективное																																					
3.1.1.3.	3.1.1.3. Замена оборудования на энергоэффективное																																					
3.1.1.4.	3.1.1.4. Замена оборудования на энергоэффективное																																					
3.1.1.5.	3.1.1.5. Замена оборудования на энергоэффективное																																					
3.1.1.6.	3.1.1.6. Замена оборудования на энергоэффективное																																					
3.1.1.7.	3.1.1.7. Замена оборудования на энергоэффективное																																					

Приложение № 4
к требованиям к форме программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

Руководитель организации

 Директор

(должность)

Молокан Е.Э.

(Ф.И.О.)

« 20 » г.



**СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

ООО "ДЭТ"

(наименование организации)

за **20 18** г.

Наименование программы		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности											
Почтовый адрес		344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, 168/99											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Директор ООО "ДЭТ" Молокан Е.Э., +7 (863) 2-306-57-62, info@donenergotranzit.ru											
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2015-31.12.2019											
Период	Заплаты, млн руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности				Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
		всего	в т. ч. капитальные	в т. ч. без учета воды	в т. ч. с учетом воды	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	т. у. т. без учета воды	т. у. т. с учетом воды		
за отчетный год	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	т. у. т. без учета воды	т. у. т. с учетом воды	т. у. т. без учета воды	т. у. т. с учетом воды
2018	план	11,86	11,35		96%		9,91	24,74	0,22				
	факт	6,50	6,45		99%		9,91	24,74	0,22				
нарастающим иском	план	-45,17%	-43,21%				0,0%	0%	0%				
	факт	57,48	56,40		98%		36,57	87,07	0,69				
	отклонение	46,07	45,67		99%		36,57	87,07	0,69				
ГОМ		-19,85%	-19,03%				0,00%	0%	0%				

**ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие миро- вые показате- ли по отрасли	(базовый год)*	Планоые пока- затели целевых и прочих пока- зателей по годам						Фактические значения целе- вых и прочих показателей по годам						Отклонение, ед.						Отклонение, %					
						2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.				
1	2	3	4	5	2014 г.	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26			
1	Целевые показатели																												
1.1	расход электрической энергии на собственные нужды	тыс.кВтч % к отпуску в сеть	-	-	-	-	7,96	7,92	7,88	7,84	7,80	7,69	6,70	6,91	7,99	-	-0,3	-1,2	-1,0	0,2	-	-	-3%	-15%	-12%	2%			
1.2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия**		-	-	7,09	7,96	7,92	7,88	7,84	7,80	7,69	6,70	6,91	7,99	-	-0,3	-1,2	-1,0	0,2	-	-	-3%	-15%	-12%	2%				
1.3	ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	МВА	-	-	-	4,39/ 3,51	2,46/ 2,19	3,15/ 2,22	5,26/ 3,78	-	4,39/ 3,51	2,46/ 2,19	3,15/ 2,22	5,26/ 3,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.4	коэффициент использования присоединенной мощности	%	-	-	100%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100%	100%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.5	произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего: в том числе:	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221	50	161	44	6	-	-119	-20	-149	-201	-	-	-70%	-11%	-77%	-97%				
	за счет собственных средств	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221	50	161	44	6	-	-119	-20	-149	-201	-	-	-70%	-11%	-77%	-97%				
	за счет средств потребителей	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
2	Прочие показатели		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					

* Базовый год — предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

**ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения						Численные значения экономии												Затраты (план), млн руб. (без НДС)		
		план			факт			В отчетном году				В отчетном году				В отчетном году				план	факт	
		В отчетном году		Размерность	В отчетном году		Размерность	В отчетном году		Размерность	В отчетном году		Размерность	В отчетном году		Размерность	В отчетном году		Размерность	В отчетном году	В отчетном году	
		за годы реализации программы	В отчетном году		за годы реализации программы	В отчетном году		за годы реализации программы	В отчетном году		за годы реализации программы	В отчетном году		за годы реализации программы	В отчетном году		за годы реализации программы	В отчетном году				за годы реализации программы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением (например, проведение обязательного энергетического обследования, анализа качества предоставляемых услуг, оценка аварийности и потерь, разработка нормативов потерь, анализ договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии на предмет выявления неположений, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности, анализа и оптимизация установленной мощности, схем энергооборудования, распределения электрической нагрузки, работа со средствами массовой информации, контроль за реализацией энергосервисных контрактов, прочие мероприятия)																		0,10		0,10	
1.1	Мероприятие 1: Проведение обязательного энергетического обследования																		0,10		0,10	
3	Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий																					
2	Перекрестно с Разделом III																					
3	Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий																		56,52	11,35	45,67	6,46
3.1	Мероприятие 1: Инвестиционная программа																		56,52	11,35	45,67	6,46
	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Ремонтная ТП в составе: 2 БКТП 630/600,4 кВ; РУ ВН – два мобильного типа РМБ с элезовыми выключателями нагрузки; РУ НН – 2х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)																					
3.1.1.	Кабельная линия 6 кВ от РП-1194 до ТП-1 (Заклеп кабельной линией 6кВ АСБ 3х120 длиной 400м на кабельную линию ААБЛ 3х185)																					
3.1.2.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1789 с кабельной линией 6 кВ ул. Ленобразовки, 11 (Ремонтная ТП в составе: БКТП 630/600,4 кВ; РУ ВН – мобильный тип РМБ с элезовыми выключателями нагрузки; РУ НН – НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)																		2,06	0,00	1,88	0,00
3.1.3.																			2,87	0,00	2,87	0,00

3.1.4.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1756 ул. Вавилова 66 (Замена одного силового масляного трансформатора ТМГ 1000/60,4 кВА на стальной сухой трансформатор ТСЛ 1250/60,4кВА)	%	34,19	11,78	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	34,19	11,78	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	0,00	1,60	0,00
3.1.5.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Замена двух трансформаторных ячеек 6 кВ типа КСО-366 с выключателями нагрузки тип ВНА (П) -10(630-20) У2 с рамкой ПК и двух секционных ячеек 6 кВ типа КСО-366 с выключателями нагрузки тип РВФ310(630))	%	0,05	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,31	0,00
3.1.6.	Распределительное устройство 6кВ РП-1194 ул. 1-я Луговая, 26 (Замена двух линейных ячеек 6 кВ тип КСО-366 на две ячейки КСО-298-8ВВ-600 с вакуумными выключателями тип «ВВ-ТЕЛ» -6(630), трансформаторы тока 2 ТТ-ТОЛ-6 кл. 0,5 - силовой микропроцессорной защиты линии тип РЗА «Орион» («Струва 2Д/0»))	%	1,10	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	1,01	0,00
3.1.7.	Замена высоковольтной кабельной линии АЛШВ 3х240 фидера 33 13 протяженностью 1 400 м от ПС Р-33 до ТП 1241, расположенной по ул. Краповой, 170 (Открытие линии Постановлением РС-РО № 152 от 11.08.2011 г.)	%	7,72	2,66	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	7,72	2,66	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	3,05	0,00	4,05	0,00
3.1.8.	Замена высоковольтной кабельной линии АЛШВ 3х240 фидера 319 протяженностью 2 400 м от ПС Р-3 до ТП 1241, расположенной по ул. Краповой, 170 (Открытие линии Постановлением РС-РО № 152 от 11.08.2011 г.)	%	13,23	4,56	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	13,23	4,56	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-154 распределительное устройство РУ-0,4 кВ ул. Краповой, 170 (Замена силового масляного трансформатора тип ТМ 400/60,4 кВА на стальной масляный трансформатор типа ТМГ 400/60,4 кВА 60,4 кВ)	%	10,92	3,76	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	10,92	3,76	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,50	0,00
3.1.10.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-026 ул. Комарова 204, г. Батайск (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/60,4 кВ; РУ ВН - два модуля тип РМ6 с элезовым выключателем нагрузки; РУ НН - 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическим выключателем нагрузки)	%	34,46	11,87	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	34,46	11,87	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	5,22	0,00	4,83	0,00
3.1.11.	Распределительное устройство 6кВ РП-1194 ул. 1-я Луговая, 26 (Замена восьми линейных ячеек типа КСО-366 с выключателями нагрузки тип ВНП-16, линейными и шинными разъединителями с ручным приводом на восьми линейных ячеек типа КСО-298-8ВВ-600 с вакуумными выключателями типа «ВВ-ТЕЛ» -6-630, трансформаторы тока 2 ТТ-ТОЛ-6 кл. 0,5, силовой микропроцессорной защиты линии типа РЗА «Орион»)	%	11,03	3,80	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	11,03	3,80	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	4,08	0,00	4,08	0,00
3.1.12.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-3 от РП-1706 ул. 1-я Луговая, 15 (Реконструкция ТП в составе: БКТП 400/60,4 кВ; РУ ВН - модуль тип РМ6 с элезовым выключателем нагрузки; РУ НН - НКУ 0,4 с автоматическим выключателем нагрузки)	%	10,48	3,61	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	10,48	3,61	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79	0,00	2,79	0,00
3.1.13.	Комплексная трансформаторная подстанция 1319 КТП 1319 ул. Докучаева, 144, (Реконструкция ТП в составе: БКТП 630/60,4 кВ; РУ ВН - модуль тип РМ6 с элезовым выключателем нагрузки; РУ НН - НКУ 0,4 с автоматическим выключателем нагрузки)	%	24,81	8,55	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	24,81	8,55	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86	0,00	2,86	0,00
3.1.14.	Кабельная линия 6 кВ от РП-1194 до ТП-2 (Замена кабельной линией 6 кВ АСБ 3х120 длиной 370м на кабельную линию ААБЛ 3х185)	%	2,04	0,70	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	0,70	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	0,00	1,64	0,00
3.1.15.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП 1946 (Замена двух силовых масляных трансформаторов тип ТМ 630/60,4 кВА на два силовых масляные трансформатора типа ТМГ 1000/60,4 кВА)	%	35,84	12,35	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	35,84	12,35	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	0,00	1,52	0,00
3.1.16.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП 1947 (Замена двух силовых масляных трансформаторов тип ТМ 630/60,4 кВА на два силовых масляные трансформатора типа ТМГ 1250/60,4 кВА)	%	35,84	12,35	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	35,84	12,35	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	0,00	1,70	0,00
3.1.17.	Замена проводя АС на самонесущий изолирующий провод марки СИП - 1х120 на воздушной линии 10 кВ от опоры № 1 фидера 407 и 408 в сторону РП - 10 кВ, с. Лопши, ул. Оулучская, 72	%	13,79	4,75	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	13,79	4,75	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	0,00	1,93	0,00
3.1.18.	Замена ВЛ 6 кВ от РП-60 до РП-1194 фидер 60007 м 6008	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.19.	Замена 4хТМ 630 кВА на 4хТМ 1000 кВА в ТП-1241	%	11,49	3,96	0,03	11,49	3,96	0,03	11,49	3,96	0,03	11,49	3,96	0,03	11,49	3,96	2,25	2,25	2,25	2,25
3.1.20.	Замена электрооборудования в РУ-0,4 кВ в ТП-1241	%	8,62	2,97	0,02	8,62	2,97	0,02	8,62	2,97	0,02	8,62	2,97	0,02	8,62	2,97	2,49	2,49	2,49	2,49
3.1.21.	Модернизация ТП-1399 в составе: 2 БКТП 630 кВА	%	17,23	5,94	0,05	17,23	5,94	0,05	17,23	5,94	0,05	17,23	5,94	0,05	17,23	5,94	4,90	4,90	4,90	4,90
3.1.23.	Замена электрооборудования в РУ-0,4 кВ в ТП-0212	%	14,36	4,95	0,04	14,36	4,95	0,04	14,36	4,95	0,04	14,36	4,95	0,04	14,36	4,95	1,11	1,11	1,11	1,11
3.1.24.	Замена участка кабельной линии 6кВ от РП-1194	%	5,74	1,98	0,02	5,74	1,98	0,02	5,74	1,98	0,02	5,74	1,98	0,02	5,74	1,98	0,60	0,60	0,60	0,60
4	Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1	Перехрестно с Разделами III и V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов (АМИСКУЭ)	%	57,44	19,79	0,16	14,36	4,95	0,04	57,44	19,79	0,16	14,36	4,95	0,04	57,44	19,79	0,21	0,29	0,29	0,04
5.1	Мероприятие I. Внедрение системы АИИС КУЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.2	Мероприятия по оснащению средствами коммерческого учета электрической энергии потребителей электроэнергити предприятия	%	57,44	19,79	0,16	14,36	4,95	0,04	57,44	19,79	0,16	14,36	4,95	0,04	57,44	19,79	0,21	0,29	0,29	0,04
6.	Раздел VI. Мероприятия по оснащению устройствами с использованием светодиодов	%	5,60	1,93	0,02	4,20	1,45	0,01	5,60	1,93	0,02	4,20	1,45	0,01	5,60	1,93	0,30	0,09	0,07	0,07
6.1.	Мероприятия по оснащению устройствами с использованием светодиодов	%	5,60	1,93	0,02	4,20	1,45	0,01	5,60	1,93	0,02	4,20	1,45	0,01	5,60	1,93	0,30	0,09	0,07	0,07