

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

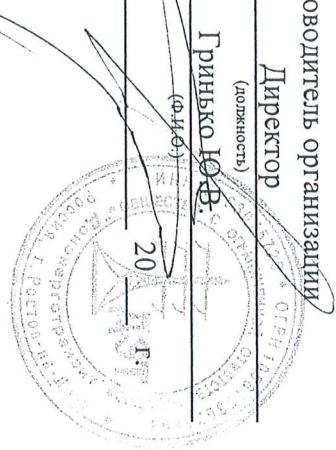
(должность)

Гринько Ю.В.

(Ф.И.О.)

« 20 »

20



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "ДЭТ"

(наименование организации)

на 20 15 — 20 19 годы

4

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 "ДЭТ" Гриньяк Ю.В., +7 (863) 2-505-881, info@donenergoplanztl.ru								
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2015-31.12.2019								
Год	Заплаты 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)				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
			При осуществлении регулируемого вида деятельности		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего		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
(базовый год)*2014	5,4		1 828,8	11,5	34,5	0,2	-	-	-	-
2015	19,8	96%	1 517,0	10,6	37,1	0,3	-	-	-	-
2016	13,9	99%	1 517,0	11,6	24,7	0,2	-	-	-	-
2017	19,4	92%	1 517,0	12,6	19,8	0,2	-	-	-	-
2018	22,0	99%	1 517,0	13,7	24,7	0,2	-	-	-	-
2019	25,0	99%	1 517,0	14,9	49,5	0,5	-	-	-	-
ВСЕГО	100,1	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)


Бугаков В.В.
(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 отраслям	Лучшие миро- вые показате- ли по отраслям	(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	MBA	-	-	-	4,39/ 3,51	2,46/ 2,19	2,52/ 2,52	2,63/ 2,15	7,34/ 6,92
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, электротрансформации не принято во внимание увеличение объема передачи электроэнергии и роста электросетевого комплекса ООО "ДЭТ" на период 2015-2019 гг.

4

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

(подпись)

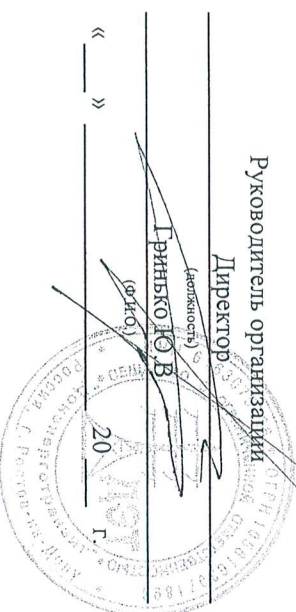
~~Гринько Ю. В.~~

(ф.и.о.)

« ____ »

20

г.



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

ООО "ДЭТ"

(наименование организации)

за 20 15 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" Гринько Ю.В., +7 (863) 2-505-881, info@donenergoinvest.ru									
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2015-31.12.2019									
Период	Затраты, млн руб. без НДС	в т. ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности			При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды				
за отчетный год	план	факт	100%	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
нарастающим итогом	план	факт	100%	1 044,25	6,82	17,81	0,11	-	-	-	-
				факт	14,59	14,59	100%	1 828,79	11,46	17,81	0,11
отклонение	план	факт	100%	75,13%	67,94%	0%	0%	-	-	-	-
				факт	-26,34%	-26,34%	100%	3 630,89	20,42	34,51	0,23
отклонение	план	факт	100%	5 026,01	26,21	34,51	0,23	-	-	-	-
				факт	14,59	14,59	100%	38,42%	28,35%	0%	0%
отклонение	план	факт	100%	-26,34%	-26,34%	0%	0%	-	-	-	-
				отклонение	-26,34%	-26,34%	0%	38,42%	28,35%	0%	0%

8

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСЭБЕРЕЖЕНИЯ 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 и прочих показателей						Фактические значения целевых и прочих показателей						Отклонение, ед.		Отклонение, %					
						2014 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	Целевые показатели	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Целевые показатели расхода электрической энергии на собственные нужды	тыс.кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятий**	% к отпуску в сеть	-	-	7,09	7,96	7,92	7,88	7,84	7,80	7,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	коэффициент использования произведенной (планируемой) мощности	%	-	-	100%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего:	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	в том числе:																								
	за счет собственных средств	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за счет средств потребителей	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Прочие показатели		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

9

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			план						факт							план		факт	
		Размерность	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопитель- ным итогом за го- ды реализации программы			В отчетном году			Всего накопитель- ным итогом за го- ды реализации программы			В отчетном году				Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением (например, проведение обязательного энергетического обследования, анализ качества предоставляемых услуг, оценка аварийности и потерь, разработка нормативов потерь, анализ договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии на предмет выявления положений, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности, анализ и оптимизация установленной мощности, схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки, работа со средствами массовой информации, контроль за реализацией энергосервисных контрактов, прочие мероприятия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Мероприятие 1: Проведение обязательного энергетического обследования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Перекрестно с Разделом III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий	%	100	100	74	74	57,44	19,79	0,14	57,44	19,79	0,14	57,44	19,79	0,14	57,44	19,79	0,14	19,64	19,64	14,54	14,54	
3.1	Мероприятие 2: Инвестиционная программа	%	100	100	74	74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	19,64	14,54	14,54	
3.1.1.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – два моноблока тип РМ6 с элегазовыми выключателями нагрузки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	
3.1.2.	Кабельная линия 6 кВ от РП-1194 до ТП-1 (Замена кабельной линии 6кВ АСБ 3х120 длиной 400м на кабельную линию ААБз 3х185)	%	-	-	-	-	14,78	5,09	0,04	14,78	5,09	0,04	14,78	5,09	0,04	14,78	5,09	0,04	-	-	-	-	
3.1.3.	Электрооборудования трансформаторной подстанции ТП-1789 с кабельной линией 6 кВ ул. Левобережная, 11 (Реконструкция ТП в составе: БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – моноблок тип РМ6 с элегазовым выключателем нагрузки; РУ НН – НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%	100	100	100	100	21,37	7,36	0,05	21,37	7,36	0,05	21,37	7,36	0,05	21,37	7,36	0,05	2,87	2,87	2,87	2,87	
3.1.4.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1756 ул. Вавилова 66 (Замена одного силового масляного трансформатора ТМГ 1000/6/0,4 кВА на силовой сухой трансформатор ТСЛ 1250/6/0,4кВА)	%	100	100	100	100	0,03	0,01	0,00	0,03	0,01	0,00	0,03	0,01	0,00	0,03	0,01	0,00	1,60	1,60	1,60	1,60	
3.1.5.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Замена двух трансформаторных ячеек 6 кВ тип КСО-366 с выключателем нагрузки тип ВНА (Л) -10/630-20 зп У2 с рамкой ПК и двух секционных ячеек 6 кВ тип КСО-366 с разъединителями нагрузки тип РВФ310/630)	%	100	100	100	100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,31	0,31	
3.1.6.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-2 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Замена двух силовых масляных трансформаторов ТМГ 630/6/0,4 кВА на два силовых сухих трансформатора ТСЛ 1250/6/0,4 кВА с системами принудительного охлаждения (вентиляции) и принудительного обогрева (тепловая завеса с управлением от датчика температуры)	%	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	
3.1.7.	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-TEL» -6-630, трансформаторами тока 2 ТТ-ТОЛ-6 кл. 0,5 , системой микропроцессорной защиты линии тип РЗА «Орион» («Сириус 2Л»))	%	-	-	-	-	4,83	1,66	0,01	4,83	1,66	0,01	4,83	1,66	0,01	4,83	1,66	0,01	-	-	-	-	
3.1.8.	Замена высоковольтной кабельной линии ААШВ 3х240 фидера 33 13 протяженностью 1 400 м от ПС Р-33 до ТП 1241, расположенной по ул. Красноармейской, 170 (Утверждена Постановлением РСР РО № 15/2 от 11.08.2011 г.)	%	100	100	100	100	8,27	2,85	0,02	8,27	2,85	0,02	8,27	2,85	0,02	8,27	2,85	0,02	3,05	3,05	4,05	4,05	
3.1.9.	Замена высоковольтной кабельной линии ААШВ 3х240 фидера 319 протяженностью 2 400 м от ПС Р-3 до ТП 1241, расположенной по ул. Красноармейской, 170 (Утверждена Постановлением РСР РО № 15/2 от 11.08.2011 г.)	%	100	100	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	6,10	-	-	

3.1.10	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП-1154: распределительное устройство РУ-0,4 кВ ул. Красноармейская, 170 (Замена одного силового масляного трансформатора тип ТМ 400/6/0,4 кВА на силовой масляный трансформатор типа ТМГ 400/6/0,4 кВА 6/0,4 кВ)	%	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	
3.1.11	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП-026 ул. Комарова 204, г. Батайск (Реконструкция ТП в составе: БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – два моноблока тип RM6 с элегазовыми выключателями нагрузки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%	-	-	-	-	6,89	2,37	0,02	6,89	2,37	0,02	6,89	2,37	0,02	6,89	2,37	0,02	-	-	-	-	
3.1.12	Распределительное устройство 6кВ РП-1194 ул.1-я Луговая,26 (Замена восьми линейных ячеек типа КСО-366 с выключателями нагрузки типа ВВП-16, линейными и шинными разъединителями с ручным приводом на восемь линейных ячеек типа КСО-298-8ВВ-600 с вакуумными выключателями типа «ВВ-TEL» -6-630, трансформаторами тока 2 ТТ-ТОЛ-6 кл. 0,5, системой микропроцессорной защиты линии типа РЗА «Орион»)	%	100	100	100	100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,08	4,08	4,08	4,08	
3.1.13	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП-3 от ТП-1706 ул. 1-я Луговая, 15 (Реконструкция ТП в составе: БКТП 400/6/0,4 кВ; РУ ВН – моноблок тип RM6 с элегазовым выключателем нагрузки; РУ НН – НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	
3.1.14	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП-1241 ул. Красноармейская 170/84 (Замена четырех силовых масляных трансформаторов тип ТМ 630/6/0,4 кВА на силовые масляные трансформаторы типа ТМГ 630/6/0,4 кВА 6/0,4кВ)	%	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	
3.1.15	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП-1756 ул. Вавилова 66 (Замена восьми линейных ячеек типа КСО-366 с выключателями нагрузки типа ВВП-16, линейными и шинными разъединителями с ручным приводом на восемь линейных ячеек типа КСО-298-8ВВ-600 с вакуумными выключателями типа «ВВ-TEL» -6-630, трансформаторами тока 2 ТТ-ТОЛ-6 кл. 0,5, системой микропроцессорной защиты линии типа РЗА «Орион»)	%	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	
3.1.16	Кабельные линии 6 кВ (2 шт) от ПС РП 41 до ТП 1563/1 фидер 41-03 и фидер 41-04 (Замена кабельных линий 6 кВ 2хАСБ 3х185 общей длиной 2600 п/м (1300+1300) на кабельные линии 2хААБл 3х240)	%	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	
3.1.17	Комплектная трансформаторная подстанция 1339 КТП 1339 ул. Доватора, 144, (Реконструкция ТП в составе: БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – моноблок тип RM6 с элегазовым выключателем нагрузки; РУ НН – НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%	-	-	-	-	1,28	0,44	0,00	1,28	0,44	0,00	1,28	0,44	0,00	1,28	0,44	0,00	-	-	-	-	
3.1.18	Кабельная линия 6 кВ от РП-1194 до ТП-2 (Замена кабельной линии 6 кВ АСБ 3х120 длиной 370м на кабельную линию ААБл 3х185)	%	100	100	100	100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	1,64	1,64	1,64	
3.1.19	Кабельные линии 6 кВ (2 шт) от ПС "Восточная" до ТП 1563/1 фидер 03 и фидер 04 (Замена кабельных линий 6 кВ 2хАСБ 3х185 общей длиной 3120 п/м (1560+1560) на кабельные линии 2хААБл 3х240)	%	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	
3.1.20	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП 1563/6 (от ТП 1563/1 фидер 1) 6/0,4 кВ с кабельными линиями электропередачи 6 кВ (Замена силовых масляных трансформаторов тип ТМ 1000/6/0,4 кВА и ТМ 750/6/0,4 кВА на силовые масляные трансформаторы типа ТМГ 1000/6/0,4кВА)	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-
3.2.21	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП 1563/4 (от ТП 1563/1 фидер 3) 6/0,4 кВ с кабельными линиями электропередачи 6 кВ, инв (Замена силовых масляных трансформаторов тип 560/6/0,4кВА на два силовых масляных трансформатора типа ТМГ 630/6/0,4 кВА)	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-
3.1.22	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП 1563/3 (от ТП 1563/2 и от ТП 1563/4) 6/0,4 кВ с кабельными линиями электропередачи 6 кВ (Замена двух силовых масляных трансформаторов тип ТМ 560/6/0,4 кВА на два силовых масляных трансформатора типа ТМГ 630/6/0,4кВА)	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-
3.1.23	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП-1241 ул. Красноармейская 170/84 (Замена восьми линейных ячеек типа КСО-272 с масляными выключателями нагрузки типа ВПМП-10-20, линейными и шинными разъединителями с ручным приводом тип РВЗ-10 на восемь линейных ячеек типа КСО-298-8ВВ-600 с вакуумными выключателями типа «ВВ-TEL» -6-630, трансформаторами тока 2 ТТ-ТОЛ-6 кл. 0,5, системой микропроцессорной защиты линии типа РЗА «Орион» и замена распределительного устройства РУ-0,4 кВ с разъединителями тип РБ 400 на 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-
3.1.24	Кабельные линии 6 кВ (2 шт) от ТП-1563/1 до ТП-1563/8 (Замена двух кабельных линий 6кВ ААШВ 3х70 общей длиной 440п/м (220+220 п/м) на две кабельные линии ААБл 3х95)	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-
3.2.25	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП 1563/5 (от ТП 1563/1 фидер 13) 6/0,4 кВ с кабельными линиями электропередачи 6 кВ (Замена двух силовых масляных трансформаторов тип ТМ 560/6/0,4 кВА на два силовых масляных трансформатора типа ТМГ 630/6/0,4 кВА)	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-
3.1.26	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП 1563/8 (от ТП 1563/1 фидер 9) 6/0,4 кВ с кабельными линиями электропередачи 6 кВ Замена двух силовых масляных трансформаторов тип ТМ 400/6/0,4 кВА на два силовых масляных трансформатора типа ТМГ 400/6/0,4 кВА)	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-
3.1.27	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП 1563/2 (от ТП 1563/1 фидер 14) 6/0,4 кВ с кабельными линиями электропередачи 6 кВ (Замена двух силовых масляных трансформаторов тип ТМ 630/6/0,4 кВА на два силовых масляных трансформатора типа ТМГ 630/6/0,4кВА)	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-
3.1.28	Кабельные линии 6 кВ (2шт) от ПС Р-9 до ТПх1360 и ТПх1361, фидер 981 и фидер 921 (Замена кабельных линий 6 кВ ААБл-10 3х185 общей длиной 2650 п/м (1045+560+1045 п/м) на кабельные линии ААБл 3х240)	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-
3.1.29	Электророборудование трансформаторной подстанции ТП 1563/1 (от ТП/РП "Восточная" фидер "03" и "04" и от СП РП 41 фидер 41-03 и 41-04) 6/0,4 кВ с кабельными линиями электропередачи 6 кВ (Замена двух силовых масляных трансформаторов тип ТМ 750/6/0,4 кВА на два силовых масляных трансформатора типа ТМГ 750/6/0,4 кВА)	%	-	-	-	-	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	-	-	-	-
4	Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1	Перекрестно с Разделами III и V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов (АИСКУЭ)	%	17	17	17	17	14,36	4,95	0,03	14,36	4,95	0,03	14,36	4,95	0,03	14,36	4,95	0,03	0,17	0,17	0,05	0,05	
5.1	Мероприятие I: Внедрение системы АИИС КУЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.2	Мероприятия по оснащению средствами коммерческого учета электрической энергии потребителей электроэнергии предприятия	%	17	17	17	17	14,36	4,95	0,03	14,36	4,95	0,03	14,36	4,95	0,03	14,36	4,95	0,03	0,17	0,17	0,05	0,05	