

ПРОДВИЖЕНИЕ

ООО «Продвижение», 454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301,
тел.: 8 (351) 724 18 35, 8 800 333 82 80;
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: info@prodvizhenie174.ru;
р/с: 40702810801000014162 в банке АО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799
ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

ПРИКАЗ

«07» февраля 2019 г.

№ 38

«О программе по энергоснабжению
и повышению энергетической эффективности»

В связи с корректировкой утвержденной инвестиционной программы на 2019-2023гг.

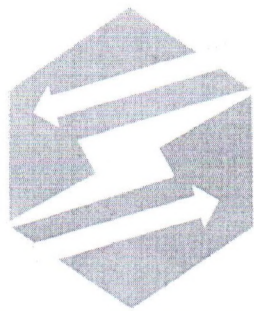
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Произвести корректировку программы по энергоснабжению и повышению энергетической эффективности на 2020 г.
2. Направить откорректированную программу по энергоснабжению и повышению энергетической эффективности на 2020 г. в адрес Министерства тарифного регулирования и энергетики по Челябинской области.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Директор

Е.С. Петров

С приказом ознакомлен: Меркурьева Е.Г. /  / «07» февраля 2019 г.



ПРОДВИЖЕНИЕ

ООО «Продвижение», 454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301,
тел.: 8 (351) 724 18 35, 8 800 333 82 80;
сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: info@prodvizhenie174.ru;
р/с: 40702810801000014162 в банке АО «Снежинский», к/с: 30101810600000000799
ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

ПРИКАЗ № 41

«17» апреля 2019 г.

г. Челябинск

О программе по энергоснабжению
и повышению энергетической эффективности

В связи с корректировкой утвержденной инвестиционной программы на 2019-2023гг.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Произвести корректировку программы по энергоснабжению и повышению энергетической эффективности на 2019-2023г.
2. Направить откорректированную программу по энергоснабжению и повышению энергетической эффективности на 2019-2023 г. в адрес Министерства тарифного регулирования и энергетики по Челябинской области.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Директор

Е.С. Петров

Форма № 1 к приложению 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 16 февраля 2017г. № 5/10



УТВЕРЖДАЮ:
Директор ООО "Продвижение"
Е.С. Петров

» _____ 20__ г.

Паспорт Программы

Программа энергосбережения и
повышения энергетической эффективности

ООО "Продвижение"
(наименование организации)

на 2019 - 2023г.

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Продвижение" на 2018-2023 год»
Основание для разработки Программы	ФЗ 261 от 23.11.2009
Инициатор Программы	ООО "Продвижение"
Основные разработчики Программы	ООО "Продвижение"
Цели и задачи Программы	Повышение энергоэффективности
Сроки и этапы реализации Программы	2019-2023
Затраты на Программу в целом и по этапам	80903,78
1 этап реализации мероприятий Программы 2019 (год)	22532,44
2 этап реализации мероприятий Программы 2020 (год)	9278,96
3 этап реализации мероприятий Программы 2021 (год)	8286,12
4 этап реализации мероприятий Программы 2022 (год)	21398,36
5 этап реализации мероприятий Программы 2023 (год)	19407,90
Источники финансирования Программы	Тариф
Основные мероприятия Программы	согласно формы №2
Ожидаемые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап (в натуральном выражении)	74,40
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы, тыс.руб	177,74

Информация о программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации
2019 - 2023 гг.

Целевой показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности			Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для достижения целевого показателя						Ожидаемые результаты		Примечание
Наименование показателя	ед. из.	Значение показателя	№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия	Количественный показатель	Расходы на мероприятие тыс. руб.	Источник финансирования	в натуральном выражении, тыс кВт*ч	экономический эффект тыс. руб.	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,1	1	Ремонт ПС "УЗРМО" МВ-6/10 кВ яч. 20,22,24,25,27	2019	5	2032,052	Тариф	1,1	2,7	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,8	2	Ремонт ПС "Н. Уфалей" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №1	2019	1	830,97	Тариф	0,8	1,9	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,2	3	Ремонт ПС "Шахтная" Т-2, ТМ-6300 110/6 кВ	2019	1	1740,15	Тариф	1,2	2,9	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,9	4	Ремонт ПС "Шахтная" МВ-6-10 кВ яч. 13,14,17,18	2019	4	1354,7	Тариф	0,9	2,2	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,015	5	Ремонт ПС "Иркускан" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №1	2019	2	830,97	Тариф	0,015	0,036	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,2	6	Ремонт ПС "Объединенный рудник" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №2	2019	2	830,97	Тариф	0,2	0,48	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,5	7	Ремонт ПС "МИЗ" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №1	2019	2	830,97	Тариф	0,5	1,2	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,2	8	Ремонт ПС "Черемшанка" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №2	2019	2	830,97	Тариф	1,2	2,9	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,9	9	Ремонт ПС "Ахта" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №2	2019	2	830,97	Тариф	0,9	2,12	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,08	10	Ремонт ГПП "Агрегат" МВ-6-10 кВ яч. 19,23,25,27,29,31,33,35	2019	8	2709,4	Тариф	0,08	0,19	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,023	11	Ремонт ПС "ТРУ" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №3	2019	2	830,97	Тариф	0,023	0,055	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,023	12	Ремонт ПС "ТРУ" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №2	2019	2	830,97	Тариф	0,023	0,055	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,6	13	Ремонт ПС "ТРУ" МВ-6-10 кВ яч. 1,2,14,15,19,20,21	2019	7	2370,73	Тариф	0,6	1,43	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,12	14	Ремонт РП "Огнеупорная" МВ-6-10 кВ яч. 4,8,12	2019	3	1016,03	Тариф	0,12	0,29	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,7	15	Ремонт ПС "Ксанга" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №1	2019	2	830,97	Тариф	0,7	1,67	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,1	16	Ремонт ТП-32, Т-1, ТМ-630 кВА	2019	1	390,57	Тариф	1,1	2,63	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,9	17	Ремонт 2БКТП -6/0,4, Т-1, Т-2 ТМ-630 кВА	2019	2	781,13	Тариф	1,9	4,5	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,1	18	Ремонт ТП-2, Т-1, ТМ-630 кВА	2019	1	390,57	Тариф	1,1	2,6	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,9	19	Ремонт ТП-"Миасс-Тальк", Т-1, ТМ-630 кВА	2019	1	390,57	Тариф	1,9	4,5	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,9	20	Ремонт ТП-2, Т-1, ТМ-630 кВА	2019	1	390,57	Тариф	1,9	4,5	
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	21	Ремонт ТП-29, ТМ-400 кВА	2019	1	371,81	Тариф	1,5	3,6	

Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	22	Ремонт ТП-30, ТМ-400 кВА	2019	1	371,81	Тариф	1,5	3,6
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	23	Ремонт КТПН -10/0,4 кВ, ТМ-400 кВА	2019	1	371,81	Тариф	1,5	3,6
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	24	Ремонт ТП-3, ТМ-400 кВА	2019	1	371,81	Тариф	1,5	3,6
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,9	25	Реконструкция КТП-10/0,4 № 66 Ашинский район	2020	1	433,828	Тариф	1,9	3,61
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,9	26	Реконструкция КТП-10/0,4 № 67 Ашинский район	2020	1	433,828	Тариф	1,9	3,61
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	5,7	27	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-66 Ашинский район пос. Колослейка	2020	1,538	1641,164	Тариф	5,7	10,83
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,011	28	Реконструкция ПС Сидеритовая 110/6 г. Бакал	2020	2	5176,666	Тариф	0,011	0,0209
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,015	29	Реконструкция ПС Черемшанка 35/6 кВ г. В. Уфалей	2020	1	404,919	Тариф	0,015	0,0285
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	4,8	30	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в п. Новый хребет по ул. Верхняя	2020	0,9	1188,550	Тариф	4,8	9,12
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	3,5	31	Реконструкция КТП-10/0,4 № 68,69 Ашинский район	2021	2	908,551	Тариф	3,5	6,65
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	5,6	32	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-67 Ашинский район пос. Караганка	2021	2,259	2359,360	Тариф	5,6	10,64
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,01	33	Реконструкция ПС УЗРМО 110/10 г. В. Уфалей	2021	1	2584,346	Тариф	0,01	0,019
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,01	34	Реконструкция ПС МИЗ 35/6 г. Миасс	2021	2	809,838	Тариф	0,01	0,019
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	2,1	35	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП-246 к ТП-246 к ТП-250Б г. Миасс	2021	0,7	917,711	Тариф	2,1	3,99
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	2,7	36	Реконструкция ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ по ул. Профсоюзная в п. Хребет	2021	0,8	706,314	Тариф	2,7	5,13
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	37	Ремонт ПС "Объединенный рудник" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №1, секционный	2022	4	1661,940	Тариф	0,4	0,96
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,05	38	Ремонт ПС "Металлургическая" МВ-6-10 кВ яч. 9,10	2022	2	677,351	Тариф	0,05	1,1
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,2	39	Ремонт ГПП "Агрегат" МВ-6-10 кВ яч. 37,39,41,13,45,47,48,46,44,42,40	2022	11	3725,430	Тариф	1,2	5,8
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,5	40	Ремонт ПС "УЗРМО" МВ-6-10 кВ яч. 23,18,28,30,32	2022	5	1693,380	Тариф	0,5	1,5
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,5	41	Ремонт ПС "ТРУ" МВ-35 кВ, РДЗ-35, яч. 16,17,18,29,30	2022	5	1693,380	Тариф	0,5	1,5
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	42	Ремонт ПС "ТЖК" МВ-6-10 кВ яч. 13,12,11,8,10,7,3,5,16,17,18,14	2022	12	4064,100	Тариф	1,5	6,4
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	43	Ремонт ПС "Ахта" МВ-6-10 кВ яч. 3,6,12,14	2022	4	1354,700	Тариф	0,4	0,96
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,12	44	Ремонт РП "Огнеупорная" МВ-6-10 кВ яч. 5,13,17	2022	3	1016,030	Тариф	0,12	0,29
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,1	45	Ремонт ПС "Медведевка", ТМ-630 кВА	2022	1	390,570	Тариф	1,1	2,6
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	46	Ремонт ТП-250Б, Т-2, ТМ-400 кВА	2022	1	355,800	Тариф	1,5	3,6
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	47	Ремонт ТП-331, ТМ-400 кВА	2022	1	355,800	Тариф	1,5	3,6
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,1	48	Ремонт ТП-1, ТМ-630 кВА	2022	1	390,570	Тариф	1,1	2,6
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	49	Ремонт КТП-Школа, Т-1, ТМ-400 кВА	2022	1	355,800	Тариф	1,5	3,6

Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,55	50	Ремонт ГПП "Агрегат" МВ-6-10 кВ яч. 4,8,10,12,14,16,18,20,22,26,28,30,32,34,36,38,42	2023	17	5757,500	Тариф	1,2	1,8
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	51	Ремонт ПС "Н.Уфалей" МВ-6-10 кВ яч. 2,3,5,7,9,10,11,12,14	2023	9	3386,800	Тариф	0,4	1,5
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	52	Ремонт ПС "МИЗ" МВ-6-10 кВ яч. 2,3,4,5,6,7,8,9	2023	8	2709,400	Тариф	0,4	1,5
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,4	53	Ремонт ПС "Шахтная" МВ-6-10 кВ яч. 20,22,23,24,25,26,28,29	2023	8	2709,400	Тариф	0,4	1,5
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,6	54	Ремонт ПС "Сидеритовая" МВ-6-10 кВ яч. 9,10,11,12,13,14,15,17,19	2023	9	3386,800	Тариф	0,9	1,8
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	55	Ремонт ПС "Ксанта", ТСН, ТМ-400 кВА	2023	1	355,800	Тариф	2,5	3,6
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,1	56	Ремонт ПС -2, ТМ-630 кВА	2023	1	390,600	Тариф	2,1	2,6
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	57	Ремонт КТП-Школа, Т-2, ТМ-400 кВА	2023	1	355,800	Тариф	2,5	3,6
Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,5	58	Ремонт КТП-400, ТМ-400 кВА	2023	1	355,800	Тариф	2,1	3,6

Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности энергоснабжающей организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики
(2019 -2023 гг.)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт за предыдущий календарный год 2016	Показатели по результатам проведенного энергетического обследования / показатели потенциала повышения энергетической эффективности (нужное подчеркнуть)*					на 2019 год (план)	на 2020 год (прогноз)	на 2021 год (прогноз)	на 2022 год (прогноз)	на 2023 год (прогноз)	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты формы №9)	Примечание
				5	6	7	9	10							
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13				
1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	x	x	x	x	0	0				0			
2	доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	x	x	x	x	7,20	7,16	7,13	7,09	7,06		2		
3	ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	МВт	x	x	x	x	0	0	0	0	0				
4	установленная мощность	МВт	x	x	x	x									
5	присоединенная мощность	МВт	x	x	x	x	361,97	366,7322	366,7322	366,7322	366,7322				
6	Общее количество осветительных устройств	шт.	x	x	x	x	x	x	x	x	x				
7	количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	x	x	x	x	xx	x	x	x	x				
8	доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	x	x	x	x	x	x	x	x	x				
9	прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		-	x	x	x	-	-	-	-	-				

* В случае отсутствия показателей обязательного энергетического обследования в графах 5, 6, 7 указываются показатели потенциала повышения энергетической эффективности соответствующих показателей с указанием в графе 13 ссылки на отсутствие энергетического паспорта

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики

(2019 -2023 гг.)

Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.					Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется	
	Всего	1 этап реализации мероприятий Программы 2019 (год)	2 этап реализации мероприятий Программы 2020 (год)	3 этап реализации мероприятий Программы 2021 (год)	4 этап реализации мероприятий Программы 2022 (год)			5 этап реализации мероприятий Программы 2023 (год)
2	3	4	5	6	7	8	9	10
Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования								
Ремонт ПС "УЗРМО" МВ-6/10 кВ яч. 20,22,24,25,27	2032,05	2032,052					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Н. Уфалей" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №1	830,97	830,97					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Шахтная" Т-2, ТМ-6300 110/6 кВ	1740,15	1740,15					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Шахтная" МВ-6-10 кВ яч. 13,14,17,18	1354,70	1354,7					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Иркускан" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №1	830,97	830,97					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Объединенный рудник" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №2	830,97	830,97					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "МИЗ" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №1	830,97	830,97					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Черемшанка" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №2	830,97	830,97					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Ахта" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №2	830,97	830,97					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ГПП "Агрегат" МВ-6-10 кВ яч. 19,23,25,27,29,31,33,35	2709,40	2709,4					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "ТРУ" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №3	830,97	830,97					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "ТРУ" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №2	830,97	830,97					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "ТРУ" МВ-6-10 кВ яч. 1,2,14,15,19,20,21	2370,73	2370,73					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт РП "Огнеупорная". МВ-6-10 кВ яч. 4,8,12	1016,03	1016,03					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Ксанта" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №1	830,97	830,97					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ТП-32, Т-1, ТМ-630 кВА	390,57	390,57					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт 2БКТП -6/0,4, Т-1, Т-2 ТМ-630 кВА	781,13	781,13					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ТП-2, Т-1, ТМ-630 кВА	390,57	390,57					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ТП-"Миасс-Тальк", Т-1, ТМ-630 кВА	390,57	390,57					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ТП-2, Т-1, ТМ-630 кВА	390,57	390,57					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ТП-29, ТМ-400 кВА	371,81	371,81					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ТП-30, ТМ-400 кВА	371,81	371,81					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт КТПН -10/0,4 кВ, ТМ-400 кВА	371,81	371,81					2019 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ТП-3, ТМ-400 кВА	371,81	371,81					2019 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция КТП-10/0,4 № 66 Ашинский район	433,83		433,8284				2020 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция КТП-10/0,4 № 67 Ашинский район	433,83		433,8284				2020 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-66 Ашинский район пос. Колослейка	1641,16		1641,1644				2020 1 кв.- 4 кв.	

Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.					Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется	
	Всего	1 этап реализации мероприятий Программы 2019 (год)	2 этап реализации мероприятий Программы 2020 (год)	3 этап реализации мероприятий Программы 2021 (год)	4 этап реализации мероприятий Программы 2022 (год)			5 этап реализации мероприятий Программы 2023 (год)
2	3	4	5	6	7	8	9	10
Реконструкция ПС Сидеритовая 110/6 г. Бакал	5176,67		5176,6662				2020 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция ПС Черемшанка 35/6 кВ г. В. Уфалей	404,92		404,91884				2020 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в п. Новый хребет по ул. Верхняя	1188,55		1188,5504				2020 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция КТП-10/0,4 № 68,69 Ашинский район	908,55			908,55			2021 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-67 Ашинский район пос. Караганка	2359,36			2359,36			2021 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция ПС УЗРМО 110/1 г. В. Уфалей	2584,35			2584,35			2021 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция ПС МИЗ 35/6 г. Миасс	809,84			809,84			2021 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП-246 к ТП-246 к ТП-250Б г. Миасс	917,71			917,71			2021 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ по ул. Профсоюзная в п. Хребет	706,31			706,31			2021 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция ПС УЗРМО 110/10 г. В. Уфалей	2584,35				2584,35		2022 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция ПС МИЗ 35/6 г. Миасс	809,84				809,84		2022 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП-246 к ТП-246 к ТП-250Б г. Миасс	917,71				917,71		2022 1 кв.- 4 кв.	
Реконструкция ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ по ул. Профсоюзная в п. Хребет	706,31				706,31		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Объединенный рудник" МВ-35 кВ, РДЗ-35, ввод №1, секционный	1661,94				1661,94		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Металлургическая" МВ-6-10 кВ яч. 9,10	677,35				677,35		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ГПП "Агрегат" МВ-6-10 кВ яч. 37,39,41,13,45,47,48,46,44,42,40	3725,43				3725,43		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "УЗРМО" МВ-6-10 кВ яч. 23,18,28,30,32	1693,38				1693,38		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "ТРУ" МВ-35 кВ, РДЗ-35, яч. 16,17,18,29,30	1693,38				1693,38		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "ГЖК" МВ-6-10 кВ яч. 13,12,11,8,10,7,3,5,16,17,18,14	4064,10				4064,10		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Ахта" МВ-6-10 кВ яч. 3,6,12,14	1354,70				1354,70		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт РП "Огнеупорная" МВ-6-10 кВ яч. 5,13,17	1016,03				1016,03		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Медведевка", ТМ-630 кВА	390,57				390,57		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ТП-250Б, Т-2, ТМ-400 кВА	355,80				355,80		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ТП-331, ТМ-400 кВА	355,80				355,80		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ТП-1, ТМ-630 кВА	390,57				390,57		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт КТП-Школа, Т-1, ТМ-400 кВА	355,80				355,80		2022 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ГПП "Агрегат" МВ-6-10 кВ яч. 4,8,10,12,14,16,18,20,22,26,28,30,32,34,36,38,42	5757,50					5757,5	2023 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Н.Уфалей" МВ-6-10 кВ яч. 2,3,5,7,9,10,11,12,14	3386,80					3386,8	2023 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "МИЗ" МВ-6-10 кВ яч. 2,3,4,5,6,7,8,9	2709,40					2709,4	2023 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Шахтная" МВ-6-10 кВ яч. 20,22,23,24,25,26,28,29	2709,40					2709,4	2023 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Сидеритовая" МВ-6-10 кВ яч. 9,10,11,12,13,14,15,17,19	3386,80					3386,8	2023 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС "Ксанта", ТСН, ТМ-400 кВА	355,80					355,8	2023 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт ПС -2, ТМ-630 кВА	390,60					390,6	2023 1 кв.- 4 кв.	
Ремонт КТП-Школа, Т-2, ТМ-400 кВА	355,80					355,8	2023 1 кв.- 4 кв.	

Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.					Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется	
	Всего	1 этап реализации мероприятий Программы 2019 (год)	2 этап реализации мероприятий Программы 2020 (год)	3 этап реализации мероприятий Программы 2021 (год)	4 этап реализации мероприятий Программы 2022 (год)			5 этап реализации мероприятий Программы 2023 (год)
2	3	4	5	6	7	8	9	10
Ремонт КТП-400, ТМ-400 кВА	355,80					355,8	2023 1 кв. - 4 кв.	
Всего потребителей за период	80903,778	22532,44	9278,96	8286,12	21398,36	19407,90		
в том числе:								
<i>тариф</i>	80903,778	22532,44	9278,96	8286,12	21398,36	19407,90		
Итого потребителей по Разделу II	80903,778	22532,44	9278,96	8286,12	21398,36	19407,90		
в том числе:								
<i>тариф</i>	80903,778	22532,44	9278,96	8286,12	21398,36	19407,90		
Всего по разделам I-V	80903,778	22532,44	9278,96	8286,12	21398,36	19407,90		
в том числе:								
<i>тариф</i>	80903,778	22532,44	9278,96	8286,12	21398,36	19407,90		

Ключевые показатели работы в области учета электрической энергии организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики
(2019 - 2023 гг.)

№	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт 2018 г.	План 2019 г.					Примечание
					2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
	Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	100	
	Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	401934,60	363516,16	366732,20	366732,20	366732,20	366732,20	
	в том числе:								
	через приборы учета	тыс.кВтч	401934,60	363516,16	366732,20	366732,20	366732,20	366732,20	
	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	х	0	0	0	0	0	
	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс.руб.	х						
	в том числе:								
	собственных приборов учета отпуска электрической энергии	тыс.руб.	х						
	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс.руб.	х						
	прочих собственных средств коммерческого учета (расписать)	тыс.руб.	х						

Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(2019 - 2023 гг.)

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.						Примечание
			План 2019 г.	План 2020 г.	План 2021 г.	План 2022 г.	План 2023 г.	
1.	Затраты на выполнение программы	тыс.руб.	22532,44	9278,96	19407,90	21398,36	19407,90	
2.	Результаты реализации мероприятий Программы:							
	- объем экономии энергоресурсов:	тыс.кВт*ч	22,3	14,3	13,9	11,4	12,5	
	- экономический эффект	тыс.руб.	53,20	34,22	33,27	27,17	29,88	