

ООО «Продвижение»

454071, гор. Челябинск, Героев Танкограда, д. 33, оф. 301

сайт: <https://prodvizhenie174.ru/>; эл. почта: info@prodvizhenie174.ru; тел.: 8 800 333 82 80;

р/с: 40702810801000014162 в банке ОАО «Снежинский», к/с: 301018106000000000799

ИНН 7448144640 КПП 745201001 ОГРН 1127448001581 БИК 047501799

ПРИКАЗ № 24

«27» февраля 2018 г.

г. Челябинск

Об утверждении программы по энергоснабжению
и повышению энергетической эффективности

В связи с разработкой и утверждением проекта инвестиционной программы на
2019-2021 гг.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Разработать программу по энергоснабжению и повышению энергетической эффективности на 2018-2021 г.,
2. Утвердить программу по энергоснабжению и повышению энергетической эффективности на 2019-2021 гг.
3. Направить утвержденную программу по энергоснабжению и повышению энергетической эффективности на 2019-2021 гг, в адрес Министерства тарифного регулирования и энергетики по Челябинской области.
4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Директор



Е.С. Петров

С приказом ознакомлены:

Начальник ПТО



Г.Г. Кожевников

Начальник экономического отдела

А.С. Буянова

УТВЕРЖДАЮ:

Директор ООО "Продвижение"

Е.С. Петров

«___» _____ 20__г.

Паспорт Программы

Программа энергосбережения и
повышения энергетической эффективности

ООО "Продвижение"

(наименование организации)

на 2018 - 2021г.

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Продвижение" на 2018-2021 год»
Основание для разработки Программы	ФЗ 261 от 23.11.2009
Заказчик Программы	ООО "Продвижение"
Основные разработчики Программы	ООО "Продвижение"
Цели и задачи Программы	Повышение энергоэффективности
Сроки и этапы реализации Программы	2018-2021
Затраты на Программу в целом и по этапам	51121,11
1 этап реализации мероприятий Программы 2018 (год)	24211,57
2 этап реализации мероприятий Программы 2019 (год)	9344,46
3 этап реализации мероприятий Программы 2020 (год)	9278,96
4 этап реализации мероприятий Программы 2021 (год)	8286,12
Источники финансирования Программы	Тариф
Основные мероприятия Программы	согласно формы №2
Ожидаемые результаты выполнения Программы на конечный срок и на первый этап (в натуральном выражении)	123,95
Ожидаемый экономический эффект реализации Программы, тыс.руб	235,51

Информация о программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ п/п	Целевой показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности			Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для достижения целевого показателя						Ожидаемые результаты		Примечание
	Наименование показателя	ед. изм.	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.	
1	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	6	1	Ремонт участка ВЛ-35кВ "Симская-Агрегат"	2018	0,7	## ## ##	Тариф	6	11,40	
2	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	4,20	2	Ремонт ТП-2 Т-1 ТМ-560 6/0,4кВ	2018	1	905,614	Тариф	4,20	7,98	
3	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	6,48	3	Ремонт участка ВЛ-10кВ ф.3 от ПС "Симская"	2018	0,6	634,782	Тариф	6,48	12,31	
4	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	2,4	4	Ремонт участка ВЛ-0,4кВ от ТП-68,69	2018	1,8	1231,179	Тариф	2,4	4,56	
5	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	3,96	5	Ремонт участка ВЛ-35кВ Бакал-Иркусан	2018	0,6	1598,746	Тариф	3,96	7,52	
6	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	3,216	6	Ремонт участка ВЛ-110кВ Сидеритовая I	2018	0,6	799,373	Тариф	3,216	6,11	
7	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	4,8	7	Ремонт ВЛ-10кВ ф.Курги от ПС КС-1 35/10кВ	2018	1,5	1375,645	Тариф	4,8	9,12	
8	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,8	8	Ремонт ПС МНЗ 35/6кВ Т-1 6300кВА	2018	1	1144	Тариф	1,8	3,42	
9	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,06	9	Ремонт участка ВЛ-35кВ Уфалей-Черемшанка (замена опоры)	2018	2	1546,001	Тариф	0,06	0,11	
10	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	6	10	Ремонт ТП-Промплощадка Т-1 ТМ-630 6/0,4кВ, пос. Черемшанка	2018	1	905,614	Тариф	6	11,40	
11	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,44	11	Ремонт участка КЛ-10кВ до РП-107, г. Челябинск	2018	0,8	1547,412	Тариф	1,44	2,74	
12	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	6	12	Ремонт ТП-2326 Т-1 ТМ-1000 10/0,4кВ, г. Челябинск	2018	1	923,176	Тариф	6	11,40	
13	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	2,04	13	Ремонт участка ВЛ-6кВ до РП-6, г. Кыштым	2018	1,8	2168,839	Тариф	2,04	3,88	
14	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	1,56	14	Ремонт участка КЛ-6кВ от ПС Кыштым, г.Кыштым	2018	1	1259,749	Тариф	1,56	2,96	
15	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	3,48	15	Ремонт участка ВЛ-6кВ до ТП-4, г. Кыштым	2018	0,6	707,752	Тариф	3,48	6,61	
16	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,36	16	Ремонт ПС Радиоавод ЗРУ6кВ яч.	2018	2	1040	Тариф	0,36	0,68	
17	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	6	17	Ремонт ТП-21 Т-1 ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	2018	1	905,614	Тариф	6	11,40	
18	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	6	18	Ремонт ТП-21 Т-2 ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	2018	1	905,614	Тариф	6	11,40	
19	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	6	19	Ремонт ТП-3 Т-1 ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	2018	1	905,614	Тариф	6	11,40	
20	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	6	20	Ремонт ТП-1 Т-1 ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	2018	1	905,614	Тариф	6	11,40	
21	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	6	21	Ремонт ТП-1 Т-2 ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	2018	1	905,614	Тариф	6	11,40	
22	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	6	22	Ремонт ТП-7 Т-1 ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	2018	1	905,614	Тариф	6	11,40	
23	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	0,01	23	Реконструкция ПС Радиоавод 35/6 кВ г. Кыштым	2019	5	2190,479	Тариф	0,01	0,019	
24	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	5,9	24	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-68, ТП-69 Ашинский район пос. Баянка	2019	11,016	7153,983	Тариф	5,9	11,21	
25	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	
26	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	
27	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	5,7	27	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-66 Ашинский район пос. Колосейка	2020	1,538	1641,164	Тариф	5,7	10,83	
28	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	
29	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	
30	Снижение потерь ЭЭ при передаче	кВт*ч	4,8	30	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в п. Новый хребет по ул. Верная	2020	0,9	1188,550	Тариф	4,8	9,12	
31	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	
32	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	
33	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	
34	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	
35	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	
36	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	

Сравнительные (целевые) показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности энергообеспечивающей организации, осуществляющей деятельность в сфере электроэнергетики
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ 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)*				План /прогноз				Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающие достижение соответствующих показателей (ссылка на пункты формы №9)	Примечание
				5	6	7	8	9	10	11	12		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды	%	x	x	x	x	0	0	0	0			
2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия	% к отпуску в сеть	x	x	x	x	7,20	7,16	7,13	7,09	2		
3	ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	МВт	x	x	x	x	0	0	0	0			
4	установленная мощность	МВт	x	x	x	x							
5	присоединенная мощность	МВт	x	x	x	x	361,97	361,97	361,97	361,97			
6	Общее количество осветительных устройств	шт.	x	x	x	x	x	x	x	x			
	количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	x	x	x	x	x	xx	x	x			
7	доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	x	x	x	x	x	x	x	x			
8	прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		-	x	x	x	-	-	-	-			

* В случае отсутствия показателей обязательного 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

(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№№ п/п	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 2018 (год)	2 этап реализации мероприятий Программы 2019 (год)	3 этап реализации мероприятий Программы 2020 (год)	4 этап реализации мероприятий Программы 2021 (год)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования							
2.1.	Ремонт участка ВЛ-35кВ "Симская-Агрегат"	990,00	990,00				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.2.	Ремонт ТП-2 Т-1 ТМ-560 6/0,4кВ	905,61	905,61				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.3.	Ремонт участка ВЛ-10кВ ф.3 от ПС "Симская"	634,78	634,78				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.4.	Ремонт участка ВЛ-0,4кВ от ТП-68,69	1231,18	1231,18				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.5.	Ремонт участка ВЛ-35кВ Бакал-Иркускан	1598,75	1598,75				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.6.	Ремонт участка ВЛ-110кВ Сидеритовая 1	799,37	799,37				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.7.	Ремонт ВЛ-10кВ ф.Курги от ПС КС-1 35/10кВ	1375,65	1375,65				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.8.	Ремонт ПС МНЗ 35/6кВ Т-1 6300кВА	1144,00	1144,00				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.9.	Ремонт участка ВЛ-35кВ Уфалей-Черемшанка (замена опоры)	1546,00	1546,00				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.10.	Ремонт ТП-Промплощадка Т-1 ТМ-630 6/0,4кВ, пос. Черемшанка	905,61	905,61				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.11.	Ремонт участка КЛ-10кВ до РП-107, г. Челябинск	1547,41	1547,41				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.12.	Ремонт ТП-2326 Т-1 ТМ-1000 10/0,4кВ, г. Челябинск	923,18	923,18				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.13.	Ремонт участка ВЛ-6кВ до РП-6, г. Кыштым	2168,84	2168,84				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.14.	Ремонт участка КЛ-6кВ от ПС Кыштым, г. Кыштым	1259,75	1259,75				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.15.	Ремонт участка ВЛ-6кВ до ТП-4, г. Кыштым	707,75	707,75				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.16.	Ремонт ПС Радиозавод ЗРУ6кВ яч.	1040,00	1040,00				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.17.	Ремонт ТП-21 Т-1 ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	905,61	905,61				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.18.	Ремонт ТП-21 Т-2 ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	905,61	905,61				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.19.	Ремонт ТП-3 Т ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	905,61	905,61				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.20.	Ремонт ТП-1 Т-1 ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	905,61	905,61				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.21.	Ремонт ТП-1 Т-2 ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	905,61	905,61				2018 1 кв. - 4 кв.	
2.22.	Ремонт ТП-7 Т ТМ-630 6/0,4кВ, п.Локомотивный	905,61	905,61				2018 1 кв. - 4 кв.	

№№ п/п	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 2018 (год)	2 этап реализации мероприятий Программы 2019 (год)	3 этап реализации мероприятий Программы 2020 (год)	4 этап реализации мероприятий Программы 2021 (год)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.23.	Реконструкция ПС Радиозавод 35/6 кВ г. Кыштым	2190,48		2190,4794			2019 1 кв. - 4 кв.	
2.24.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-68, ТП-68 Ашинский район пос. Биянка	7153,98		7153,9826			2019 1 кв. - 4 кв.	
2.25.	Реконструкция КТП-10/0,4 № 66 Ашинский район	433,83			433,8284		2020 1 кв. - 4 кв.	
2.26.	Реконструкция КТП-10/0,4 № 67 Ашинский район	433,83			433,8284		2020 1 кв. - 4 кв.	
2.27.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-66 Ашинский район пос. Колослейка	1641,16			1641,1644		2020 1 кв. - 4 кв.	
2.28.	Реконструкция ПС Сидеритовая 110/6 г. Бакал	5176,67			5176,6662		2020 1 кв. - 4 кв.	
2.29.	Реконструкция ПС Черемшанка 35/6 кВ г. В. Уфалей	404,92			404,91884		2020 1 кв. - 4 кв.	
2.30.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в п. Новый хребет по ул. Верхняя	1188,55			1188,5504		2020 1 кв. - 4 кв.	
2.31.	Реконструкция КТП-10/0,4 № 68,69 Ашинский район	908,55				908,55117	2021 1 кв. - 4 кв.	
2.32.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-67 Ашинский район пос. Караганка	2359,36				2359,3601	2021 1 кв. - 4 кв.	
2.33.	Реконструкция ПС УЗРМО 110/1 г. В. Уфалей	2584,35				2584,3459	2021 1 кв. - 4 кв.	
2.34.	Реконструкция ПС МИЗ 35/6 г. Миасс	809,84				809,83769	2021 1 кв. - 4 кв.	
2.35.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП-246 к ТП-246 к ТП-250Б г. Миасс	917,71				917,71126	2021 1 кв. - 4 кв.	
2.36.	Реконструкция ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ по ул. Профсоюзная в п. Хребет	706,31				706,31362	2021 1 кв. - 4 кв.	
	Всего потребность за период	51121,108	24211,57	9344,46	9278,96	8286,12		
	в том числе:							
	<i>тариф</i>	51121,108	24211,57	9344,46	9278,96	8286,12		
	Итого потребность по Разделу II	51121,108	24211,57	9344,46	9278,96	8286,12		
	в том числе:							
	<i>тариф</i>	51121,108	24211,57	9344,46	9278,96	8286,12		
	Всего по разделам I –V	51121,108	24211,57	9344,46	9278,96	8286,12		
	в том числе:							
	<i>тариф</i>	51121,108	24211,57	9344,46	9278,96	8286,12		

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

Целевые показатели работы в области учета электрической энергии организации, осуществляющей деятельность в сфере
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт 2016 г.	План 2018 г.	Прогноз			Примечан ие
					2019 г.	2020 г.	2021 г.	
1.	Доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	х	100	100	100	100	
2.	Объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	х	325812,12	325812,12	325812,12	325812,12	
	в том числе:							
2.1.	через приборы учета	тыс.кВтч	х	325812,12	325812,12	325812,12	325812,12	
2.2.	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	х	0	0,00	0	0,00	
3.	Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	х	100,00	100,00	100,00	100,00	
4.	Произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего	тыс.руб.	х					
	в том числе:							
4.1.	собственных приборов учета отпуска электрической энергии	тыс.руб.	х					
4.2.	средств коммерческого учета потребителей электрической энергии	тыс.руб.	х					
4.3.	прочих собственных средств коммерческого учета (расписать)	тыс.руб.	х					

Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2016 г.	Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)				Примечание
				План 2018 г.	План 2019 г.	План 2020 г.	План 2021 г.	
1.	Затраты на выполнение программы	тыс.руб.	х	24211,57	33556,03	42834,99	51121,11	
2.	Результаты реализации мероприятий Программы:							
	- объем экономии энергоресурсов:	тыс.кВт*ч	х	89,8	95,7	110,0	124,0	
	- экономический эффект	тыс.руб.	х	170,61	181,84	209,06	235,51	

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами
(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению потребителей и передаче электрической энергии)
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Реконструкция ПС Радиозавод 35/6 кВ г. Кыштым					Примечание	Наименование объекта №2, адреса стройки
			Факт 2016 г.	План 2018 г.	Прогноз				
					2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	%	х	х	х	х	х	х	х
2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть	2,24	2,24	2,23	2,22	2,21	х	х
3	ввод / выбытие (демонтаж) мощности	МВт	0	0	0	0	0	х	х
4	установленная мощность	МВт	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	х	х
5	присоединенная мощность	МВт	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	х	х
6	прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		х	х	х	х	х	х	х
6.1	Быстрое восстановление электрической схемы (повышение надежности электроснабжения)	ч	2,5	2,5	0,16	0,16	0,16	х	х
7	доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х
8	объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	5214,939	5214,939	5214,939	5214,939	5214,939	х	х
9	В том числе:		х	х	х	х	х	х	х
10	через приборы учета	тыс.кВтч	5214,939	5214,939	5214,939	5214,939	5214,939	х	х
11	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	х	х	х	х	х	х	х
12	доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организации,
(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению потребителей и передаче электрической энергии)
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-69, ТП-68, ТП-67, ТП-66 Реконструкция ТП-69, ТП-68, ТП-67, ТП-66 Ашинский район					Примечание	Наименование объекта №2, адреса стройки
			Факт 2016 г.	План 2018 г.	Прогноз				
					2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	%	х	х	х	х	х	х	х
2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть	16,8	15,7	15,37	14,89	13,39	х	х
3	ввод / выбытие (демонтаж) мощности	МВт	0	0	0	0	0	х	х
4	установленная мощность	МВт	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	х	х
5	присоединенная мощность	МВт	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	х	х
6	прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		х	х	х	х	х	х	х
7	доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х
8	объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	1011,729	1046,57	1046,57	1046,57	1046,57	х	х
9	В том числе:		х	х	х	х	х	х	х
10	через приборы учета	тыс.кВтч	1011,729	1046,57	1046,57	1046,57	1046,57	х	х
11	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	х	х	х	х	х	х	х
12	доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организации,
(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению потребителей и передаче электрической энергии)
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Реконструкция ПС Сидеритовая 110/6 г. Бакал					Примечание	Наименование объекта №2, адреса стройки
			Факт 2016 г.	План 2018 г.	Прогноз				
					2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	%	х	х	х	х	х	х	х
2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть	3,6	3	2,98	2,96	2,95	х	х
3	ввод / выбытие (демонтаж) мощности	МВт	0	0	0	0	0	х	х
4	установленная мощность	МВт	11	11	11	11	11	х	х
5	присоединенная мощность	МВт	11	11	11	11	11	х	х
6	прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		х	х	х	х	х	х	х
6.1	Быстрое восстановление электрической схемы (повышение надежности электроснабжения)	ч	3,9	3,9	3,9	0,3	0,3	х	х
7	доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х
8	объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	15127,96092	15595,84	15595,836	15595,836	15595,836	х	х
9	В том числе:		х	х	х	х	х	х	х
10	через приборы учета	тыс.кВтч	15127,96092	15595,84	15595,836	15595,836	15595,836	х	х
11	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	х	х	х	х	х	х	х
12	доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организации,
(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению потребителей и передаче электрической энергии)
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Реконструкция ПС Черемшанка 35/6 кВ г. В. Уфалей					Примечание	Наименование объекта №2, адреса стройки
			Факт 2016 г.	План 2018 г.	Прогноз				
					2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	%	х	х	х	х	х	х	х
2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть	3	2,4	2,35	2,33	2,32	х	х
3	ввод / выбытие (демонтаж) мощности	МВт	0	0	0	0	0	х	х
4	установленная мощность	МВт	5	5	5	5	5	х	х
5	присоединенная мощность	МВт	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	х	х
6	прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		х	х	х	х	х	х	х
6.1	Быстрое восстановление электрической схемы (повышение надежности электроснабжения)	ч	2,4	2,4	2,4	0,16	0,16	х	х
7	доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х
8	объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	3346,5	3346,5	3346,5	3346,5	3346,5	х	х
9	В том числе:		х	х	х	х	х	х	х
10	через приборы учета	тыс.кВтч	3346,5	3346,5	3346,5	3346,5	3346,5	х	х
11	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	х	х	х	х	х	х	х
12	доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организации,
(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению потребителей и передаче электрической энергии)
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в п. Новый хребет по ул. Верхняя Реконструкция ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ по ул. Профсоюзная в п. Хребет					Примечание	Наименование объекта №2, адреса стройки
			Факт 2016 г.	План 2018 г.	Прогноз				
					2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	%	х	х	х	х	х	х	х
2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть	15	14,5	14,00	13,50	13,00	х	х
3	ввод / выбытие (демонтаж) мощности	МВт	0	0	0	0	0	х	х
4	установленная мощность	МВт	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	х	х
5	присоединенная мощность	МВт	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	х	х
6	прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		х	х	х	х	х	х	х
7	доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х
8	объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	8067,09036	8316,588	8316,588	8316,588	8316,588	х	х
9	В том числе:		х	х	х	х	х	х	х
10	через приборы учета	тыс.кВтч	8067,09036	8316,588	8316,588	8316,588	8316,588	х	х
11	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	х	х	х	х	х	х	х
12	доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организации,
(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению потребителей и передаче электрической энергии)
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Реконструкция ПС УЗРМО 110/10 г. В. Уфалей					Примечание	Наименование объекта №2, адреса стройки
			Факт 2016 г.	План 2018 г.	Прогноз				...
					2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	%	х	х	х	х	х	х	х
2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть	2,9	2,6	2,55	2,53	2,51	х	х
3	ввод / выбытие (демонтаж) мощности	МВт	0	0	0	0	0	х	х
4	установленная мощность	МВт	12	12	12	12	12	х	х
5	присоединенная мощность	МВт	12	12	12	12	12	х	х
6	прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		х	х	х	х	х	х	х
6.1	Быстрое восстановление электрической схемы (повышение надежности электроснабжения)	ч	3,5	3,5	3,5	3,5	0,5	х	х
7	доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х
8	объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	10994,19	10994,19	10994,19	10994,19	10994,19	х	х
9	В том числе:		х	х	х	х	х	х	х
10	через приборы учета	тыс.кВтч	10994,19	10994,19	10994,19	10994,19	10994,19	х	х
11	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	х	х	х	х	х	х	х
12	доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организации,
(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению потребителей и передаче электрической энергии)
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Реконструкция ПС МИЗ 35/6 г. Миасс					Примечание	Наименование объекта №2, адреса стройки
			Факт 2016 г.	План 2018 г.	Прогноз				
					2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	%	х	х	х	х	х	х	х
2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть	2,9	2,6	2,55	2,53	2,51	х	х
3	ввод / выбытие (демонтаж) мощности	МВт	0	0	0	0	0	х	х
4	установленная мощность	МВт	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	х	х
5	присоединенная мощность	МВт	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	х	х
6	прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		х	х	х	х	х	х	х
6.1	Быстрое восстановление электрической схемы (повышение надежности электроснабжения)	ч	2,1	2,1	2,1	2,1	0,16	х	х
7	доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х
8	объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	44535,198	44449,13	44449,13	44449,13	44449,13	х	х
9	В том числе:		х	х	х	х	х	х	х
10	через приборы учета	тыс.кВтч	44535,198	44449,13	44449,13	44449,13	44449,13	х	х
11	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	х	х	х	х	х	х	х
12	доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организации,
(применительно к регулируемым видам деятельности по энергоснабжению потребителей и передаче электрической энергии)
(заполняется в текущем периоде и на срок действия программы)

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед.изм.	Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП-246 к ТП-246 к ТП-250Б г. Миасс					Примечание	Наименование объекта №2, адреса стройки
			Факт 2016 г.	План 2018 г.	Прогноз				
					2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	доля расхода электрической энергии на собственные нужды (холостой ход)	%	х	х	х	х	х	х	х
2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче	% к отпуску в сеть	9,6	9,3	9,20	9,00	8,90	х	х
3	ввод / выбытие (демонтаж) мощности	МВт	0	0	0	0	0	х	х
4	установленная мощность	МВт	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	х	х
5	присоединенная мощность	МВт	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	х	х
6	прочие показатели с расшифровкой (по усмотрению регулируемой организации)		х	х	х	х	х	х	х
7	доля электрической энергии, переданной по сетям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х
8	объем электрической энергии, отпускаемой потребителям, всего	тыс.кВтч	970,856	970,856	970,856	970,856	970,856	х	х
9	В том числе:		х	х	х	х	х	х	х
10	через приборы учета	тыс.кВтч	970,856	970,856	970,856	970,856	970,856	х	х
11	по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс.кВтч	х	х	х	х	х	х	х
12	доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета	%	100	100	100	100	100	х	х