

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

Генеральный директор
ООО "Электрические сети" (0257009703)
_____ Князев И.Н.
«9» февраля 2026 года

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО "Электрические сети" (0257009703)
(наименование организации)
на 2027 - 2031 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		452455, РБ, г. Бирск, ул. Кольцевая, 1									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Кагарманов Р.Ф., Богданова А.А., 8 (347-84) 3-45-10, bogdanovaaa@bashenergy.pro									
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2027 - 31.12.2031 гг..									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2026*			100	95 588,42	1 085,39	-	-	-	-	-	-
2027	10,27	10,27	100	108 721,89	1 384,63	108,72	1,38	-	-	-	-
2028	12,00	12,00	100	108 721,89	1 384,63	217,44	2,77	-	-	-	-
2029	27,38	27,38	100	108 721,89	1 384,63	326,17	4,15	-	-	-	-
2030	34,43	34,43	100	108 721,89	1 384,63	434,89	5,54	-	-	-	-
2031	42,06	42,06	100	108 721,89	1 384,63	543,61	6,92	-	-	-	-
ВСЕГО	126,15	126,15	100	543 609,46	6 923,14	1 630,83	20,77	-	-	-	-

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

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

Главный инженер

(должность)

(подпись)

Козьмодемьянов В.В.

(Ф.И.О.)

Начальник ПРБ

(должность)

(подпись)

Беляев С.А.

(Ф.И.О.)

Начальник ПТО

(должность)

(подпись)

Заболотин О.А.

(Ф.И.О.)

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Единица измерения	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2026 г.	Плановые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям										
1.1	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт·ч	нд	нд	277 470 000	315 593 300	315 593 300	315 593 300	315 593 300	315 593 300	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.2	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт·ч	нд	нд	28 108 000	42 889 129	42 573 536	42 257 943	41 942 350	41 626 756	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.3	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	нд	нд	10,13	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.4	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	нд	нд	10,13	13,59	13,49	13,39	13,29	13,19	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 x 100
1.5	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	%	нд	нд	0	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	Пункт 1.3 - Пункт 1.4
1.6	Суммарный технологический эффект	кВт·ч	нд	нд	0	315 593	631 187	946 780	1 262 373	1 577 967	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100
1.7	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	0	1 384 626,42	2 769 257,22	4 153 883,64	5 538 510,05	6 923 140,86	Пункт 1.6 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов										
2.1	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	нд	нд	3	3	3	3	3	3	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.2	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	3	3	3	3	3	3	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Единица измерения	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2026 г.	Плановые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	нд	нд	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 x 100
2.4	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.5	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.6	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 2.5 / Пункт 2.4 x 100
2.7	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.8	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Пункт 2.8 / Пункт 2.7 x 100
2.10	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	нд	нд	4	4	4	4	4	4	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.11	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	4	4	4	4	4	4	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.12	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	нд	нд	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Пункт 2.11 / Пункт 2.10 x 100

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Единица измерения	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2026 г.	Плановые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.13	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	нд	нд	5	5	5	5	5	5	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.14	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	нд	нд	5	5	5	5	5	5	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.15	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	нд	нд	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100
3	Сокращение расхода энергоресурсов при эксплуатации зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации и имеющих отношение к регулируемому виду деятельности										
3.1	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м3	нд	нд	10 471	10 471	10 471	10 471	10 471	10 471	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.2	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	741	-	-	-	-	-	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.3	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	-	741	741	741	741	741	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.4	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	0,07	-	-	-	-	-	Пункт 3.2 / Пункт 3.1
3.5	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	Пункт 3.3 / Пункт 3.1
3.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.4 - Пункт 3.5
3.7	Суммарный технологический эффект	м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.6 x Пункт 3.1
3.8	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.7 x Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы
3.9	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Единица измерения	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2026 г.	Плановые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.10	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.11	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.12	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.10 / Пункт 3.9
3.13	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.11 / Пункт 3.9
3.14	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.12 - Пункт 3.13
3.15	Суммарный технологический эффект	м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.14 x Пункт 3.9
3.16	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.15 x Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующем году реализации программы
3.17	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.18	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.19	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	нд	нд	0	0	0	0	0	0	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.20	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.18 / Пункт 3.17
3.21	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.19 / Пункт 3.17
3.22	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.20 - Пункт 3.21
3.23	Суммарный технологический эффект	м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.22 x Пункт 3.17

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Единица измерения	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2026 г.	Плановые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.24	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.23 x Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы
3.25	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3	нд	нд	12 567	12 567	12 567	12 567	12 567	12 567	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.26	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	нд	нд	334,86	-	-	-	-	-	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	нд	нд	-	424,01	424,01	424,01	424,01	424,01	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	нд	нд	0,0266	-	-	-	-	-	Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	нд	нд	-	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31	Суммарный технологический эффект	Гкал	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.30 x Пункт 3.25
3.32	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы
3.33	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	нд	нд	2 461	2 461	2 461	2 461	2 461	2 461	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.34	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч	нд	нд	165 689	-	-	-	-	-	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.35	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч	нд	нд	-	64 740	64 740	64 740	64 740	64 740	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.36	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч/м2	нд	нд	67,3	-	-	-	-	-	Пункт 3.34 / Пункт 3.33

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Единица измерения	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2026 г.	Плановые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.37	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч/м2	нд	нд	-	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	Пункт 3.35 / Пункт 3.33
3.38	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт·ч/м2	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.36 - Пункт 3.37
3.39	Суммарный технологический эффект	кВт·ч	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.38 x Пункт 3.33
3.40	Суммарный экономический эффект	руб.	нд	нд	-	-	-	-	-	-	Пункт 3.39 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
4.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1 км пробега автотранспорта:										
4.1	бензин	%	нд	нд	-	-	-	-	-	-	
4.2	дизельное топливо	%	нд	нд	-	-	-	-	-	-	
5	Доля сотрудников, которым доведена информация о способах экономии энергетических ресурсов	%	нд	нд	100	100	100	100	100	100	
6	Динамика аварийных отключений электроэнергии потребителям	кол-во в год	нд	нд	-	-	-	-	-	-	
7	Количество осветительных устройств	шт.	нд	нд	170	0	0	0	0	0	
7.1	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	нд	нд	170	0	0	0	0	0	
7.2	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств***	%	нд	нд	100,0	0	0	0	0	0	

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<***> Плановые значения целевых показателей по годам определяются в соответствии со сроком действия инвестиционной программы.

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы*																			Показатели экономической эффективности			Затраты (план), млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Средства затрат	Источник финансирования						
		ед. измерения	Всего	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Ед. измерения	2027 г.				2028 г.				2029 г.				2030 г.				2031 г.				Срок амортизации, лет	ВНД, %	ЧДД, млн.руб.											
										Всего по годам экономии в укыванной размерности	численные значения экономии в обозначенной размерности	численные значения экономии, т.у.т.	численные значения экономии, эквивал. млн.руб.	численные значения экономии в обозначенной размерности	численные значения экономии, т.у.т.	численные значения экономии, эквивал. млн.руб.	численные значения экономии в обозначенной размерности	численные значения экономии, т.у.т.	численные значения экономии, эквивал. млн.руб.	численные значения экономии в обозначенной размерности	численные значения экономии, т.у.т.	численные значения экономии, эквивал. млн.руб.	численные значения экономии в обозначенной размерности	численные значения экономии, т.у.т.	численные значения экономии, эквивал. млн.руб.	численные значения экономии в обозначенной размерности	численные значения экономии, т.у.т.	численные значения экономии, эквивал. млн.руб.															
1	2	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							
	ВСЕГО:									4 733,90	315,59	108,72	1,38	631,19	217,44	2,77	946,78	326,17	4,15	1 262,37	434,89	5,54	1 577,97	543,61	6,92				10,27	12,00	27,38	34,43	42,06										
1	Проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций									Не осуществляется в соответствии с пунктом 5 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" - Энергетическое обследование проводится в добровольном порядке																																	
2	Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудованием с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий	%	0,0	0	0	0	0	0	тыс. кВт·ч	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	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	-	Собственные средства
3	Внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов	%	0,0	0	0	0	0	0	тыс. кВт·ч	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	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	1,6	Собственные средства	
4	Оптимизация схемных режимов	%	0,0	0	0	0	0	0	тыс. кВт·ч	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Собственные средства			
5	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности									Не требуется в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 23 июня 2015 г. №380 "О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии"																																	
6	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности									Не требуется в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 23 июня 2015 г. №380 "О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии"																																	
7	Регулирование напряжения в линиях электрической сети	%	100,0	20	20	20	20	20	тыс. кВт·ч	6,79	1,36	0,47	0,006	1,36	0,47	0,006	1,36	0,47	0,006	1,36	0,47	0,006	1,36	0,47	0,006	0,00	1 200	0,02	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Собственные средства							
8	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок и хозяйственные нужды организации	%	100,0	1,853	5,402	10,35	27,19	55,2	тыс. кВт·ч	196,22	3,64	1,25	0,02	10,60	3,65	0,05	20,32	7,00	0,09	53,35	18,38	0,23	108,31	37,31	0,48	-1,44	940 000	-63,51	-	4,70	6,10	20,99	25,18	34,25	1,2.1.1	Собственные средства							
9	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния	%	100,0	6,857	13,67	20,43	26,65	32,39	тыс. кВт·ч	4 505,12	308,93	106,43	1,36	616,04	212,22	2,70	920,27	317,03	4,04	1 200,55	413,59	5,27	1 459,34	502,74	6,40	0,00	280 000	14,18	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Собственные средства							
10	Установка приборов учета энергоресурсов	%	100,0	6,493	12,39	18,74	27,61	34,77	тыс. кВт·ч	25,77	1,67	0,58	0,01	3,19	1,10	0,01	4,83	1,66	0,02	7,12	2,45	0,03	8,96	3,09	0,04	-1,34	1 120 000	-26,02	-	5,57	5,91	6,39	9,25	7,81	1.2.3.1	Собственные средства							

<=> Плановые значения целевых показателей по годам определяются в соответствии со сроком действия инвестиционной программы.