

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ООО «ГИП-Энерго»

В.В. Соболев Соболев В.Е.

«20» *апрель* 2017 г.



**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО " ГИП-ЭНЕРГО" НА 2017-2021 ГОДЫ**

На 9 листах

г. Уфа 2017 г.

Содержание

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	2
Реквизиты организации.....	2
Организационная структура Предприятия.....	2
2. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ.....	4
3. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ.....	4
4. ДИНАМИКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ БАЛАНСА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.....	4
5. ПЕРЕЧЕНЬ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ.....	5
6. ЗАТРАТЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ С УКАЗАНИЕМ ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ.....	6
7. ПЛАНИРУЕМЫЙ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ И ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ.....	6
8. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ И ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ.....	9

1. Общие положения.

Реквизиты организации

1	Наименование организации	ООО «ГИП-Энерго»
2	юридический адрес	450078, г. Уфа, ул. Революционная, 96/5
3	почтовый адрес	450078, г. Уфа, ул. Революционная, 96/5
4	ИНН организации	0278185097
5	номер телефона организации	(347) 216-36-57
6	номер факса организации	(347) 216-36-57
7	адрес электронной почты организации	gip_energo@mail.ru

Организационная структура Предприятия

Директор:

Соболев Владимир Евгеньевич
т. (960) 383-57-40

Главный инженер:

Васильев Евгений Викторович
т. (962) 536-27-44

Начальник производственно технического отдела:

Танюкевич Алексей Владимирович
т. (960) 383-57-22

Нормативная база:

- ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН N261-03 от 23 ноября 2009 года «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее по тексту ФЗ №261).
- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 г. №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 г. №368 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».

2. Основные цели и задачи Программы:

- снижение за счет реализации мероприятий потерь электроэнергии и удельного расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- реализация потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственной деятельности;
- формирование эффективной системы управления энергосбережением;
- повышение объемов внедрения эффективных мероприятий.

3. Общая информация о электрической сети.

В состав ООО «ГИП-Энерго» входят 2 обособленных электросетевых подразделения, 3 района электрических сетей. ООО «ГИП-Энерго» обеспечивает электроэнергией более 4 тыс. потребителей электрической энергии в Приволжском федеральном округе на территории г. Уфы и Республики Башкортостан. Численность персонала, занятого в электросетевом комплексе - 25 человек.

Таблица 1 «Характеристика электросетевого хозяйства»

Филиал, сети	Протяженность ЛЭП, км (по цепям)	Количество		Трансформаторная мощность РП, ТП 6-10/0,4 кВ, МВА	Площадь Помещ., кв.м.
		РП, ТП 6-10/0,4 кВ	Помещений		
г. Уфа	44	22	3	17,83	136,8
С.Знаменка	2,0	16	-	7,31	-
ОП Стерлитамакского района РБ	25,88	3	-	2,56	-
ИТОГО:	71,88	41	3	39,73	136,8

4. Динамика показателей баланса электроэнергии.

При формировании Программы основные балансовые показатели по сетям ООО «ГИП-Энерго» на 2017 год приняты в соответствии с прогнозом отпуска электрической энергии из сети в объеме 20,28 млн.кВтч. и роста нагрузочных потерь в объеме 2,68 млн.кВтч

По итогам реализации Программы относительная величина потерь электроэнергии по сетям ООО «ГИП-Энерго» в 2021 году планируется на уровне 11,63%, в том числе по г. Уфе и С.Знаменка 9,98%, по ОП Стерлитамакского района РБ 19,51%.

Таблица 2. «Динамика показателей баланса»

Подразделение	Показатели	Ед. изм.	2015 г.	2016 г. факт	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Всего по ООО «ГИП-Энерго»	Прием электроэнергии в сеть	млн.кВтч	7,15	12,327	22,95	27,02	28,66	30,46	32,37
	Отпуск электроэнергии из сети	млн.кВтч	6,3	11,349	20,28	23,87	25,32	26,92	28,60
	Потери электроэнергии	млн.кВтч	0,85	0,977	2,68	3,15	3,34	3,55	3,77
		%	11,80	7,93	11,67	11,66	11,65	11,64	11,63
г. Уфа, с.Знаменка	Прием электроэнергии в сеть	млн.кВтч	4,3	9,52	11,18	13,27	15,15	16,24	17,12
	Отпуск электроэнергии из сети	млн.кВтч	3,9	8,98	10,12	12,07	13,77	14,8	15,41
	Потери электроэнергии	млн.кВтч	0,4	0,54	1,06	1,2	1,38	1,44	1,71

Подразделение	Показатели	Ед. изм.	9,3	5,67	9,48	9,04	9,1	8,86	9,98
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ОП Стерлитамакского района РБ	Прием электроэнергии в сеть	млн.кВтч	2,85	2,8	3,22	3,23	3,25	3,26	3,28
	Отпуск электроэнергии из сети	млн.кВтч	2,4	2,36	2,6	2,51	2,5	2,45	2,64
	Потери электроэнергии	млн.кВтч	0,45	0,44	0,62	0,72	0,75	0,81	0,64
		%	15,78	15,71	19,25	22,29	23,07	24,84	19,51

5. Перечень целевых показателей.

Исходя из требований региональных органов исполнительной власти Республики Башкортостан ООО «ГИП-Энерго» приняло в Программе энергосбережения и энергетической эффективности следующие целевые показатели на 2017-2021 годы:

- Снижение потерь электрической энергии на 1,44% относительного базового 2015 года в сопоставимых условиях;
- Снижение расхода на собственные нужды подстанций на 2,95% относительного базового 2015;
- Снижение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения на 0,41% относительного базового 2015;

Таблица 3 «Индикаторы исполнения целевых показателей в целом по ООО «ГИП-Энерго»»

Индикаторы исполнения и достигаемые значения целевых показателей Программы в разрезе по

Этап реализации	Целевой показатель					
	Снижение потерь, млн. кВт*ч		Снижение расхода на собственные нужды подстанций		Снижение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	
	Абсолют	%	Тыс. кВтч	%	т.у.т.	%
2017 (1-й этап)	0,03	1,101%	0,021	1,77%	0,005	0,07%
2018 (2-й этап)	0,039	1,186%	0,028	2,02%	0,011	0,14%
2019 (3-й этап)	0,053	1,27%	0,04	2,44%	0,018	0,23%
2020 (4-й этап)	0,06	1,356%	0,05	2,69%	0,024	0,3%
2021 (окончательный)	0,07	1,44%	0,06	2,95%	0,033	0,41%

субъектам ООО «ГИП-Энерго» указаны в таблицах 4 и 5.

Таблица 4 «Индикаторы исполнения целевых показателей по г. Уфе и С.Знаменка»

Этап реализации	Целевой показатель					
	Снижение потерь, млн. кВт*ч		Снижение расхода на собственные нужды подстанций		Снижение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	
	Абсолют	%	Тыс. кВтч	%	т.у.т.	%
2017 (1-й этап)	0,024	1,44%	0,017	1,45%	0,005	0,07%
2018 (2-й этап)	0,031	1,62%	0,022	1,62%	0,011	0,14%
2019 (3-й этап)	0,043	1,78%	0,032	2%	0,018	0,23%

2020 (4-й этап)	0,049	2,24%	0,04	2,15%	0,024	0,3%
2021 (окончательный)	0,058	2,43%	0,048	2,47%	0,033	0,41%

Программой энергосбережения по г. Уфе и С.Знаменка планируется достижение следующих значений целевых показателей:

- Снижение потерь электрической энергии на 2,43% относительного базового 2015 года в сопоставимых условиях;
- Снижение расхода на собственные нужды подстанций 2,47% относительного базового 2015;
- Снижение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения на 0,41% относительного базового 2015;

Таблица 5 «Индикаторы исполнения целевых показателей по ОП Стерлитамакского района РБ»

Этап реализации	Целевой показатель					
	Снижение потерь, млн. кВт*ч		Снижение расхода на собственные нужды подстанций		Снижение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	
	Абсолют	%	Тыс. кВтч	%	т.у.т.	%
2017 (1-й этап)	0,006	0,32%	0,004	0,32%	-	-
2018 (2-й этап)	0,008	0,4%	0,006	0,4%	-	-
2019 (3-й этап)	0,01	0,39%	0,008	0,44%	-	-
2020 (4-й этап)	0,011	0,45%	0,01	0,54%	-	-
2021 (окончательный)	0,012	0,47%	0,012	0,48%	-	-

Программой энергосбережения по ОП Стерлитамакское планируется достижение следующих значений целевых показателей:

- Снижение потерь электрической энергии на 0,47% относительного базового 2015 года в сопоставимых условиях;
- Снижение расхода на собственные нужды подстанций 0,48% относительного базового 2015.

6. Затраты на реализацию программы с указанием источников финансирования.

Источники и объемы капитальных вложений Программ энергосбережения учтены при формировании инвестиционной программы ООО «ГИП-Энерго» на 2017 -2021 годы.

Всего на реализацию программы потребуются капитальные вложения в объеме 19117 тыс. руб. без НДС (инвестиционная составляющая в тарифе) и 5373 тыс. руб. без НДС (амортизация, учтенная в тарифе).

7. Планируемый технологический и экономический эффект от реализации программы.

Мероприятия с «прямыми» эффектами - мероприятия, целью и основным или единственным эффектом которых является повышение энергоэффективности и энергосбережение. Объемы реализуемых мероприятий и достигаемая экономия приведены в таблицах 6, 7.

Таблица 6 «Экономия от целевых мероприятий по Программе»

Тыс. кВтч.

№ п/п	Мероприятия с «прямыми» эффектами	Эффект						Итого
		Подразделение	2017	2018	2019	2020	2021	
1	Мероприятия по снижению потерь электрической энергии организационные	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	17,66	16,05	15,57	14,31	13,75	77,35
		г. Уфа, С.Знаменка	14,83	14,54	14,36	13,39	12,87	70
		ОП Стерлитамакское	2,83	1,51	1,21	0,92	0,88	7,35
2	Мероприятия по снижению потерь электрической энергии технические	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	24,25	26,59	27,09	27,73	27,74	133,4
		г. Уфа, С.Знаменка	19,23	19,2	21,53	21,36	22,08	103,4
		ОП Стерлитамакское	5,02	7,39	5,56	6,37	5,66	30
3	Итого:	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	30	39	53	60	54	210,75
		г. Уфа, С.Знаменка	24	31	43	49	58	173,4
		ОП Стерлитамакское	6	8	10	11	12	37,35

Таблица 7 «Экономия от целевых мероприятий по Программе»

Тыс. руб.

№ п/п	Мероприятия с «прямыми» эффектами	Эффект						Итого
		Подразделение	2017	2018	2019	2020	2021	
1	Мероприятия по снижению потерь электрической энергии организационные	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	61,8	56,17	54,49	50,08	48,12	270,66
		г. Уфа, С.Знаменка	51,9	50,89	50,26	46,86	45,04	244,95
		ОП Стерлитамакское	9,9	5,28	4,23	3,22	3,08	25,71
2	Мероприятия по снижению потерь электрической энергии технические	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	84,87	93,06	94,81	97,05	97,09	466,88
		г. Уфа, С.Знаменка	67,3	67,2	75,35	74,76	77,28	361,89
		ОП Стерлитамакское	17,57	25,86	19,46	22,29	19,81	104,99
3	Итого:	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	146,67	149,23	149,3	147,13	145,21	737,54
		г. Уфа, С.Знаменка	119,2	118,09	125,61	121,62	122,32	606,84
		ОП Стерлитамакское	27,47	31,14	23,69	25,51	22,89	130,7

В результате реализации мероприятий с «прямыми» эффектами по Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности планируется энергетический эффект в объеме 210,75 тыс. кВтч. или 737,54 тыс. руб.

Мероприятия с «сопутствующими» эффектами - мероприятия, реализуемые в рамках производственных программ, не явно или косвенно оказывающие влияние на энергосбережение электрической энергии. К таким мероприятиям относятся: Программа техперевооружения и реконструкция электрической сети, Программа перспективного развития систем учета электроэнергии и Программа ремонтов. Объемы реализуемых мероприятий и достигаемый энергетический эффект приведены в таблицах 8,9.

Таблица 8 «Экономия от реализации мероприятий с сопутствующим эффектом».

Тыс. кВтч.

№ п/п	Мероприятия с «прямыми» эффектами	Эффект						
		Подразделение	2017	2018	2019	2020	2021	Итого
1	Мероприятия по техническому перевооружению	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	3,99	3,35	2,31	2,22	2,0	13,87
		г. Уфа, С.Знаменка	2,33	1,62	0,58	0,66	0,6	5,79
		ОП Стерлитамакское	1,66	1,73	1,73	1,56	1,4	8,08
2	Мероприятия, по программе развития средств учета и контроля электроэнергии	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	8,49	4,91	4,83	4,6	4,55	27,38
		г. Уфа, С.Знаменка	4,22	2,43	2,36	2,3	2,25	13,56
		ОП Стерлитамакское	4,27	2,48	2,47	2,3	2,3	13,82
3	Итого:	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	12,48	8,26	7,14	6,82	6,55	41,25
		г. Уфа, С.Знаменка	6,55	4,05	2,94	2,96	2,85	19,35
		ОП Стерлитамакское	5,93	4,21	4,2	3,86	3,7	21,9

Таблица 9 «Экономия от реализации мероприятий с сопутствующим эффектом».

Тыс. руб.

№ п/п	Мероприятия с «прямыми» эффектами	Эффект						
		Подразделение	2017	2018	2019	2020	2021	Итого
1	Мероприятия по техническому перевооружению	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	13,96	11,72	8,08	12,61	7,0	48,53
		г. Уфа, С.Знаменка	8,15	5,67	2,03	2,31	2,1	20,26
		ОП Стерлитамакское	5,81	6,05	6,05	5,46	4,9	28,27
2	Мероприятия, по программе развития средств учета и контроля электроэнергии	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	29,41	17,18	16,9	16,1	15,92	95,51
		г. Уфа, С.Знаменка	14,77	8,5	8,26	8,05	7,87	47,45
		ОП Стерлитамакское	14,64	8,68	8,64	8,05	8,05	48,06
3	Итого:	Всего по ООО «ГИП-Энерго»	43,67	28,9	24,99	23,87	22,92	144,35
		г. Уфа, С.Знаменка	22,92	14,17	10,29	10,36	9,97	67,71
		ОП Стерлитамакское	20,75	14,73	14,7	13,51	12,95	76,64

В результате реализации мероприятий с «сопутствующими» эффектами по Программе энергосбережения планируется энергетический эффект в объеме 41,25 тыс. кВтч. или 144,35 тыс. руб.

8. Технологический и экономический эффекты от реализации Программ.

Для оценки экономической целесообразности реализации Программы энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ГИП-Энерго» на 2017-2021 годы проведены основные экономические расчеты. Расчеты экономической эффективности Программы представлены в таблице 10.

Таблица 10 «Показатели экономической эффективности по ООО «ГИП-Энерго».

Чистый дисконтированный доход (ЧДД), млн. руб.	5209,4
Внутренняя норма доходности (ВНД), %	80%
Индекс доходности инвестиций	1,22
Простой срок окупаемости, лет	3,5
Дисконтированный срок окупаемости, лет	3,9

Дисконтированный срок окупаемости по Программе энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ГИП-Энерго» на 2017-2021 годы составит 3,9 лет. Чистый дисконтированный доход составит: **5209,4** тыс. руб.

Результаты расчета параметров экономической эффективности свидетельствуют о состоятельности проекта «Программы энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ГИП-Энерго» на 2017-2021 годы».

Начальник ПТО
ООО «ГИП-Энерго»

Танюкевич А.В.



Приложения:
Паспорт программы
-форма 1
-форма 4

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)* 2016	Плановые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям										
1.1	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт.ч			12327000	22950000	27020000	28660000	30460000	32370000	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			11349800	20271700	23870000	25320000	26910000	28600000	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	%			7.93	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	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	%			7,9273	11,670153	11,658031	11,653873	11,654629	11,646586	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	%			0,0027	-0,0002	0,0120	0,0161	0,0154	0,0234	Пункт 1.3 - Пункт 1.4
1.6	Суммарный технологический эффект	кВт.ч			332,8290	-35,0000	3234,0000	4622,0000	4682,0000	7579,0000	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100

		Подготовлено с использованием данных системы Коммунальный Пункт 1.0 X Гариф за																	
1.7	Суммарный экономический эффект руб.											665,6580	-70,0000	6468,00	9244,0000	9364,0000	#####	единицу электрической энергии в году, прелшествующем 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.																	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.																	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%																	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.																	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.																	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	%																	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.																	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс											
2.8	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.									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	%									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.									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.									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	%									Пункт 2.11 / Пункт 2.10 x 100
2.13	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.									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.									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	%									Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100

3 #ССЫЛКА!

3.1	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м3																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																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																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																Пункт 3.2 / Пункт 3.1
3.5	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3																Пункт 3.3 / Пункт 3.1
3.6	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3																Пункт 3.4 - Пункт 3.5
3.7	Суммарный технологический эффект	м3																Пункт 3.6 x Пункт 3.1
3.8	Суммарный экономический эффект	руб.																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																Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.10	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3																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						Подготовлено с использованием	Определяется по заданным 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							Пункт 3.10 / Пункт 3.9
3.13	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3							Пункт 3.11 / Пункт 3.9
3.14	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м3/м3							Пункт 3.12 - Пункт 3.13
3.15	Суммарный технологический эффект	м3							Пункт 3.14 x Пункт 3.9
3.16	Суммарный экономический эффект	руб.							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							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							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							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							Пункт 3.18 / Пункт 3.17
3.21	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3							Пункт 3.19 / Пункт 3.17
3.22	Снижения или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3/м3							Пункт 3.20 - Пункт 3.21

3.23	Суммарный технологический эффект	м3								Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс Пункт 3.22 x Пункт 3.17
3.24	Суммарный экономический эффект руб.									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								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	Г кал								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	Г кал								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	Г кал/м3								Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Г кал/м3								Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Г кал/м3								Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31	Суммарный технологический эффект	Г кал								Пункт 3.30 x Пункт 3.25
3.32	Суммарный экономический эффект руб.									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	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

		Планирование с использованием фактических данных										Фактические данные					
3.34	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч										1	1	1	1	1	Исполнено с использованием фактических данных 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										0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	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										0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	0,0262	Пункт 3.34 / Пункт 3.33
3.37	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2										0,0262	0,0209	0,0183	0,0157	0,0131	Пункт 3.35 / Пункт 3.33
3.38	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м2										0,0000	0,0052	0,0079	0,0105	0,0131	Пункт 3.36 - Пункт 3.37
3.39	Суммарный технологический эффект	кВт.ч										0,0000	0,2000	0,3000	0,4000	0,5000	Пункт 3.38 x Пункт 3.33
3.40	Количество осветительных устройств	шт.										6	6	6	6	6	
3.41	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.										0	3	4	5	6	
3.42	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств***	%										0	50,00	66,67	83,33	100,00	Пункт 3.42/Пункт 3.41 x 100
3.43	Суммарный экономический эффект руб.	руб.										0,0000	0,4000	0,6000	0,8000	1,0000	Пункт 3.39 x Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы

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

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

<***> Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулирование должны обеспечивать доведение использования регулируемых организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств,

в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств,

в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств,

в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы*							Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования																				
		всего по годам реализации	2017 г.						всего по годам реализации	2020 г.							2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.																						
			всего по годам реализации	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.		всего по годам реализации	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.									2025 г.	2026 г.																		
1	Промышленные энергетические объекты	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										
		Не осуществляется в соответствии с 261-ФЗ проведение энергетического обследования объектов, является обязательным для Организации, совокупные затраты которой на энергоресурсы превышают 50 миллионов рублей в год.																																									
1.	Промышленные энергетические объекты		100	50	0	0	0	0	0	0	0	1,38	0,01	0	1,19	0,01	0	0,84	0	0,83	0	0	0	0	0,74	0	0,53	0	0,265	0	0	0											
2.	Разработка и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудования с более высокими потерями электрической энергии	%	100	47,6	15,9	15,9	31,7	31,7	0,038	0,008	2	0,0015	0	1	0,005	0,01	1	0,005	0,01	1	0,01	0,01	0,01	0	0,01	0,01	0,00952	0,084127	0,084127	0,084127	0,339683	0,339683											
3.	Применение энергооборудования, технологий и автоматизированных систем учета электроэнергии	%	100	23,9	20,3	22,8	16,5	16,5	0,0135	0,005	1,05	0,0087	0,0028	0,96	0,0074	0,0023	0,79	0,0083	0,0015	0,33	0,0096	0,0019	0,65	0,006			0,255742	0,107747	0,120852	0,176374	0,176374												
4.	Оптимизация систем управления энергопотреблением сетей по объектам и региональным компаниям		Не требуется в соответствии с ПРИКАЗ от 22 февраля 2007 г. N 49																																								
5.	Оптимизация систем управления энергопотреблением объектов и региональных компаний		Не требуется в соответствии с ПРИКАЗ от 22 февраля 2007 г. N 49																																								
6.	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности	%	100	35,7	21,4	14,3	14,3	14,3	0,0046	0,002	0,7	0,005	0,0009	0,32	0,003	0,0008	0,29	0,002	0,0005	0,19	0,002	0,0004	0,16	0,002			0,382143	0,113571	0,075714	0,152857	0,152857												
7.	Реализация мероприятий по снижению потерь в линиях электрической сети	%	100	20	20	20	20	20	0,22	0,05	18,02	0,14	0,04	14,22	0,14	0,05	16,14	0,14	0,04	14,93	0,14	0,04	14,85	0,14			0,214	0,106	0,106	0,214	0,214												
8.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды энергопринимающих и хозяйственных объектов организации	%	100	3,03	18,2	18,2	60,6	0	0,001	0,001	0,11	0,0005	0	0,16	0,003	0	0,17	0,003	0	0,16	0,01	0	0,16	0			0,032424	0,096364	0,096364	0,648485	0,648485												
9.	Применение комплексного учета электрической энергии потребителей, проверка их технического состояния	%	100	0	50	50	0	0	0,001	0,001	0,11	0	0	0,16	0,002	0	0,17	0,002	0	0,15	0	0	0,16	0			0	0,265	0,265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
10.	Установка приборов учета электроэнергии																																										

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