

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор АО "Западная
энергетическая компания"

/Д.И. Мартынко/

2016 г.



ПРОГРАММА

энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Акционерного общества «Западная энергетическая компания»

г. Калининград
2016г.

АННОТАЦИЯ

Во исполнение требований Приказа Минэнерго России от 30.06.2014 N 398 «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» разработана Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016 – 2020 гг.

Программа разработана на основании данных, полученных в результате проведенного в 2016 году энергетического обследования предприятия, сведений о фактическом потреблении топливно-энергетических ресурсов АО «**Западная энергетическая компания**», достигнутом экономическом эффекте от ранее выполненных мероприятий, а также ожидаемом эффекте от мероприятий, намеченных к внедрению в 2016 – 2020 годах.

Форма программы состоит из формы паспорта программы согласно **Приложению N 1**. Паспорт. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности, пояснительной записки, формы целевых и прочих показателей программы согласно **Приложению N 2**. Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, формы перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, согласно **Приложению N 3**. Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.

В пояснительной записке указывается:

- 1) полное наименование программы;
- 2) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу;
- 3) должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа;
- 4) информация об организации:
основные виды деятельности организации;
наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий;

сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;

сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том

числе данные об их оснащении приборами учета;

сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов;

указаны показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения;

5) текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

6) информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за 2015 год;

7) экономические показатели программы организации, включающие в себя:

затраты организации на программу в натуральном выражении;

затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы;

источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам;

8) изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы;

9) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы;

10) фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы;

11) перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы.

В форме целевых и прочих показателей программы в составе прочих показателей программы с разбивкой по видам осуществляемой деятельности приводятся сведения о планируемом значении экономии топливно-энергетических ресурсов, полученной в период действия программы, в результате реализации мероприятий в рамках иных программ, реализуемых организацией (программа модернизации, ремонтная программа и другие), и текущей деятельности организации, основной целью которых не является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.

1. Общие сведения о предприятии

АО «Западная энергетическая компания» создано в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Гражданским кодексом Российской Федерации и иным действующим законодательством Российской Федерации.

Общество создано путем реорганизации в форме преобразования Общества с ограниченной ответственностью «Западная энергетическая компания» в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Общество зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 9 по городу Калининграду 11.09.2015 года за основным государственным регистрационным номером 1153926028850, Свидетельство о постановке на учет серия 39 № 001663098.

Решение о реорганизации Общества с ограниченной ответственностью «Западная энергетическая компания» в Акционерное общество «Западная энергетическая компания» принято единственным участником 01.04.2015 года.

Общество является юридическим лицом и свою деятельность организует на основании Устава и действующего законодательства Российской Федерации.

Общие сведения предприятия представлены в Таблице 1.

Таблица 1

Полное наименование организации	Акционерное общество «Западная энергетическая компания»
Организационно-правовая форма	Акционерное общество
Юридический адрес	236020, г.Калининград, пгт. Прибрежный, ул. Заводская, д. 11
Фактический адрес	236020, г.Калининград, пгт. Прибрежный, ул. Заводская, д. 11
Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ)	нет
Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ)	0%
Банковские реквизиты:	
ИНН	3906970638
КПП	390601001
БИК	042748877
р/счет	40702810400000001593
Информация по банку	Филиал «Европейский» ПАО «Банк «Санкт-Петербург»
ОГРН	1153926028850
Сведения о видах экономической деятельности, которыми занимается юридическое лицо:	

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Код по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности, продукции и услуг (ОКВЭД)	Основной вид экономической деятельности: 35.12 – Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Код по ОКПД	35.1 – Услуги по производству, передаче и распределению электроэнергии
Ф.И.О. руководителя	Мартынко Денис Иванович
должность	генеральный директор
Приказ о назначении на должность руководителя	Приказ № 02-к от 29.06.2012 г.
Ф.И.О. должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования	Ретиков Михаил Трофимович
должность	Главный инженер
телефон	(4012) 567-001
факс	(4012) 567-002
Ф.И.О. должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство	Ретиков Михаил Трофимович
должность	Главный инженер
телефон	(4012) 567-001
факс	(4012) 567-002
e-mail	wpc@mail.ru

2. Основные виды деятельности предприятия

Основной вид деятельности

35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям

Дополнительные виды деятельности

35.13 Распределение электроэнергии

35.11.1 Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

43.21 Производство электромонтажных работ

35.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха

3. Сведения об электросетевом имуществе общества

Электросетевое имущество АО «Западная энергетическая компания» включает в себя:

- трансформаторные подстанции (ГПП, РТП, КТП, МТП);
- воздушные линии;
- кабельные линии.

Сведения об электросетевом имуществе АО «Западная энергетическая компания» приведены в Таблице 2.

Таблица 2

Электросетевое сооружение	Уровень напряжения, кВ	Количество, шт.	Протяженность линий, км	Суммарная мощность, МВА
Главные понизительные подстанции	110	5	—	122, 900
Трансформаторные подстанции	20-0,4	19		33,955
Комплектные трансформаторные подстанции	20-0,4	10		15,780
Мачтовые трансформаторные подстанции	20-0,4	7		1,480
Воздушные линии	220	—	—	—
	110	—	4,73	—
	15	—	16,247	—
	0,4	—	21,989	—
Кабельные линии	110	—	1,49	—
	10	—	78,786	—
	0,4	—	34,278	—

4. Анализ существующего положения с энергосбережением и энергетической эффективностью в обществе

Во исполнение требований федерального закона от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» АО «Западная энергетическая компания» приступило к выполнению комплекса работ направленных на повышение энергетической эффективности компании.

АО «Западная энергетическая компания» разработана программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» на 2011-2015 годы и в перспективе до 2020 года.

*ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности*

Реализация программы проведена за счет собственных средств предприятия и за счет средств инвестиционных программ.

Программой предусмотрено проведение организационных и технических мероприятий направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Проведенные за пять лет технические мероприятия уменьшили потери электроэнергии и повысили надежность электроснабжения:

- Замена приборов учета электроэнергии индуктивного типа на электронные, позволило снизить годовые потери на приборы учета с **0, 21% (2011г.)** от общих потерь до **0,1% (2015 г.)**. Годовая экономия электроэнергии в 2015г. составила **3942 кВт (8874 руб.)**.
- Реконструкция и модернизация части электрических сетей (РП, ТП, ВЛ, КЛ) позволило уменьшить сетевые потери с **32,5% (2011г.)** от общих потерь до **28,3% (2015 г.)**. Годовая экономия электроэнергии в 2015г. составила **210021,8 кВт (462048 руб.)**
- Повышение энергетической эффективности систем освещения зданий и сооружений (замена источников света на энергосберегающие и светодиодные лампы, регулирование режимов работы искусственного освещения) позволило уменьшить расход электроэнергии на **13,7% .** Годовая экономия электроэнергии в 2015г. составила **4320 кВт (9504 руб.)**

№	Мероприятия 2010-2015 год	Экономия по плану кВт·час	Фактическая экономия кВт·час	Фактическая экономия %
1.	Замена приборов учета электроэнергии индуктивного типа на электронные	3750	3942	0,11
2.	Реконструкция и модернизация электрических сетей (РП, ТП, ВЛ, КЛ)	425000	210021,8	14,2
3.	Повышение энергетической эффективности систем освещения зданий и сооружений (замена на энергосберегающие и светодиодные лампы, регулирование режимовосвещения)	45000	4320	13,7
	Итого		218283,8	28,01

В 2010 г. на 1 кВт транзитной электрической мощности приходилось **0,032 кВт** потерь электроэнергии (при среднем коэффициенте загрузке оборудования и сетей 0,32)

В 2015 г. на 1 кВт транзитной мощности приходилось 0,019 кВт потерь электроэнергии (при среднем коэффициенте загрузке оборудования и сетей 0,32).

Вывод: Выполнение пятилетней программы энергосбережения позволило уменьшить потери при транзите электроэнергии на 1,1% в период с 2010 по 2015гг.

Технические мероприятия были затратными и, пока они не окупились, говорить о социально – экономическом эффекте (в частности уменьшение тарифа на электроэнергию) преждевременно.

В период проведения энергетического обследования на предприятии имеются дополнительные потенциалы энергосбережения позволяющие сократить потери электрической мощности.

1. Продолжить модернизацию систем электроснабжения для снижения потребления энергетических ресурсов и уменьшения технологических потерь;

2. Потенциалом энергосбережения является применение в электроустановках потребителей устройств компенсации реактивной мощности.

5. Сведения по балансу электрической энергии и о его изменениях

Данный баланс электрической энергии сформирован с учетом энергосберегающих мероприятий с показателями прогноза на последующие годы.

Таблица 3
(в кВт·ч)

Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*			
	2011	2012	2013	2014		2015	2016	2017	2018
Приход									
Сторонний источник	—	—	3345980,0	5336383,0	5242935,0	5767229,0	6055590,0	6055590,0	6055590,0
Собственный источник	—	—	0	0	0	—	—	—	—
Итого суммарный приход	—	—	3345980,0	5336383,0	5242935,0	5767229,0	6055590,0	6055590,0	6055590,0
Расход									
Расход на собственные нужды	—	—	80303,5	128073,2	108589,0	110901,6	111696,0	111696,0	111696,0
Заряд конденсаторных батарей	—	—	56881,7	90718,5	77088,0	79400,6	80194,7	80194,7	80194,7
Внутренне освещение	—	—	15599,0	24878,2	20989,0	20989,0	20989,0	20989,0	20989,0
Наружное освещение	—	—	7822,9	12476,5	10512,0	10512,0	10512,0	10512,0	10512,0
Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Фактические потери	—	—	3265676,5	5208309,8	5134346,0	5656327,4	5943894,8	5943894,8	5943894,8
Технологические потери	—	—	3265676,5	5208309,8	5134346,0	5656327,4	5943894,8	5943894,8	5943894,8
условно-постоянные	—	—	2315418,2	3692777,0	3643388,9	4209964,0	4490324,0	4490324,0	4490324,0
Потери в трансформаторах:	—	—	2315418,2	3692777,0	3643388,9	4209964,0	4490324,0	4490324,0	4490324,0
понижительных подстанций;	—	—	1379989,2	2200895,2	2145412,5	2562190,3	2834311,0	2834311,0	2834311,0
трансформаторных подстанций;	—	—	532546,2	849338,7	872977,6	960275,4	965077,0	965077,0	965077,0

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности

комплектных трансформаторных подстанций;	—	—	347312,7	553916,6	533449,0	586793,9	589727,9	589727,9	589727,9
распределительных пунктов;	—	—	18523,4	29542,2	29989,9	32988,9	33153,8	33153,8	33153,8
мачтовых трансформаторных подстанций;	—	—	37046,7	59084,4	61560,0	67716,0	68054,6	68054,6	68054,6
нагрузочные	—	—	946912,3	1510196,4	1486069,1	1441487,0	1448694,4	1448694,4	1448694,4
Потери в кабелях	—	—	946912,3	1510196,4	1486069,1	1441487,0	1448694,4	1448694,4	1448694,4
потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учёта	—	—	3346,0	5336,4	4888,1	4876,0	4876,0	4876,0	4876,0
Нерациональные потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Итого суммарный расход	—	—	3345980,0	5336383,0	5242935,0	5767229,0	6055590,0	6055590,0	6055590,0

6. Характеристика систем учета энергоресурсов

В соответствии с ч. 9 ст. 13 ФЗ № 261 от 23.11.2009 г. АО «Западная энергетическая компания», являясь электросетевой организацией, обязано осуществлять деятельность по установке, замене, эксплуатации приборов учета электроэнергии.

Сведения о состоянии коммерческого учета энергоресурсов осуществляется посредством приборов учета. Краткая характеристика приборов учета представлена в Таблице 4.

Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета

Таблица 4

<i>N n/n</i>	<i>Наименование показателя</i>	<i>Электрической энергии, всего, шт.</i>
1	Сведения об оснащенности узлами (приборами) коммерческого учета	
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	86
1.1.1	полученной от стороннего источника	
1.1.2	собственного производства	
1.1.3	потребленной на собственные нужды	8
1.1.4	Отданной субабонентам (сторонним потребителям)	78
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	
1.2.1	полученной от стороннего источника	
1.2.2	собственного производства	
1.2.3	потребленной на собственные нужды	
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	12
2	Сведения об оснащенности узлами (приборами) технического учета	
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	

**7. Целевые показатели, характеризующие снижение объемов потребления
энергоресурсов на собственные нужды и потери электрической энергии при ее
передаче по электрическим сетям в сравнении с уровнем потребления в
базовом периоде**

Целевые показатели снижения потерь электрической энергии от реализации мероприятий, предусмотренных программой энергосбережения, приведены в Таблице 5.

Таблица 5

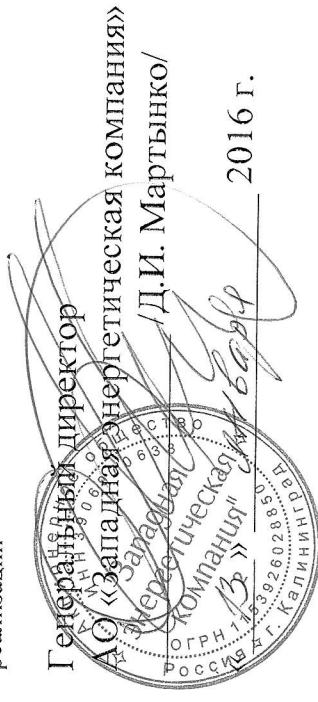
№ п/п	Наименование показателя программы	Единица измерения	Плановые значения целевых показателей программы				
			2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
1	2	3	4	5		6	7
1.	Электроэнергия	тыс. кВт·ч	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19

Примечание:

1. Целевые показатели снижения потерь электрической энергии указаны по отношению к предыдущему году и рассчитаны по коэффициенту загрузки базового 2015 года.

Приложение № 1

к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности организаций с участием государства и
муниципального образования и отчетности о ходе ее
реализации



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО «Западная энергетическая компания»

на 2016-2020 гг.

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	236020, г. Калининград, пгт. Прибрежный, ул. Заводская, д. 11
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный	Ретиков Михаил Трофимович, Главный инженер, т.(4012) 567-001, ф. (4012) 567-002, e-mail: wpc@mail.ru

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности

телефон, e-mail)	2016-2020гг.
Даты начала и окончания действия программы	
Цели Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Реализация приоритетных направлений государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности; – Максимальное использование имеющихся резервов экономии топливно-энергетических ресурсов; – Развитие энергосбережения в рамках АО «Западная энергетическая компания»; – Обеспечение режима надежного, безопасного, бездефицитного энергоснабжения для развития экономики Калининградской области; – Реализация областной целевой Программы энергосбережения; <p>Активное вовлечение всех групп потребителей в энерго- ресурсосбережение</p>
Основные задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счёт реализации энергосберегающих мероприятий; – Повышение энергетической эффективности передачи электрической энергии; – Сокращение потребления электрической энергии при ее передаче; – Сокращение потребления электрической и тепловой энергии и воды в административно-производственных помещениях; – Сокращение расхода денежных средств на энергообеспечение административно-производственных зданий; – Повышение эффективности использования энергоресурсов; – Пропаганда энергосбережения; – Внедрение энергоэффективных технологий, конструктивных материалов, систем управления энергопотреблением, обеспечивающих реализацию потенциала энергосбережения; – Обеспечение точности, достоверности и единства измерений и учета топливно-энергетических ресурсов в процессе производства, транспортировки, хранения и потребления.
Основные мероприятия Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Мероприятия в области повышения эффективности использования энергетических ресурсов и воды производственными и офисными зданиями и сооружениями организациями; – Мероприятия в области уменьшения потерь при передаче и распределении электрической энергии, а

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности

		также снижения расхода энергетических ресурсов и воды на собственные нужды подстанций; – Мероприятия, отражающие исполнение требований по организации учёта энергоресурсов; – Проведение энергетического обследования АО «Западная энергетическая компания» и разработка энергетического паспорта предприятия									
Финансовое обеспечение Программы		Общий объем финансирования в период 2016 – 2020 гг. 15,000 млн. руб. (без НДС), в т.ч. по годам реализации:									
		Источники финансирования	(базовый год) 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Всего		
		Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-		
		Собственные средства*	-	1,000	2,500	2,500	2,000	2,000	10,000		
		Итого	-	1,000	2,500	2,500	2,000	2,000	10,000		
		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)									
		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
			Экономический эффект от реализации мероприятий по снижению потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям								
			Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС										
		всего	в т.ч. капитальные								

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности

				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
(базовый год) 2015	-			644,881	9,437	-	-	-	-	-	-
2016	1,0	-	-	709,369	10,381	4,311	0,063	-	-	-	-
2017	2,5	-	-	744,838	10,900	4,311	0,063	-	-	-	-
2018	2,5	-	-	744,838	10,900	4,311	0,063	-	-	-	-
2019	2,0	-	-	744,838	10,900	4,311	0,063	-	-	-	-
2020	2,0	-	-	744,838	10,900	4,311	0,063	-	-	-	-
ВСЕГО*	10,0	-	-	x	x	21,555	0,315	-	-	-	-

*Всего за весь период действия программы

СОГЛАСОВАНО

(должность) (Ф.И.О.)

(должность) (Ф.И.О.)

(должность) (Ф.И.О.)

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

ПРОГРАММА

энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Приложение N 2
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2015 (базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели		40,960	-	5242,935	5234,743	5226,551	5210,167	5210,167	5201,975
1.1	Уменьшение технологических потерь при транзите электрической энергии	тыс. кВт.ч	38,245	-	5134,346	5126,697	5119,047	5111,398	5103,749	5096,101
2	Прочие показатели									
2.1	Уменьшение расхода электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВт.ч	2,714	-	108,598	108,046	107,503	106,960	106,417	105,874

Показатели рассчитаны по коэффициенту загрузки базового 2015 года.

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

ПРОГРАММА

энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Приложение N 3
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

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						млн. руб.	3	4	5	6	7	тыс. кВт	8	всего по годам экономия в указанной размерности	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности				Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы	Капитальный ремонт	Собственные средства											
		2016 г.															2017 г.						2018 г.						2019 г.								2020 г.						дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	Ч/УЛ, млн. руб.		
		ст. измерения	2016	2017	2018	2019	2020										ст. измерения	2017	2018	2019	2020	ст. измерения	2018	2019	2020	ст. измерения	2019	2020	ст. измерения	2020	ст. измерения	2020					ст. измерения	2020	ст. измерения	2020	ст. измерения	2020				ст. измерения	2020
1	Модернизация систем электроснабжения, освещения	млн. руб.	1,0	2,5	2,5	2,0	2,0	2,0	3	4	5	6				40,960	численное значение экономии в указанной размерности	8,192	1,008	0,24	численное значение экономии в указанной размерности	8,192	1,008	0,25	численное значение экономии в указанной размерности	8,192	1,008	0,27	численное значение экономии в указанной размерности	8,192	1,008	0,28	численное значение экономии в указанной размерности	8,192	1,008	0,28	численное значение экономии, Т.У.Т.	24	2,47	-7,15	-	27	28	29	30	Источники финансирования	