

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор филиала ООО «КЭК» в МО
Д.Ю. Дмитриев

_____ 2016 г.



**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ПО ФИЛИАЛУ ООО «КЭК» В МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
на 2017-2019 годы**

г. Королев
2016 год

1. Паспорт программы.

Наименование Программы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности по Филиалу ООО «КЭК» в Московской области на 2017-2019 годы
Основание для разработки Программы	<ol style="list-style-type: none">1. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 13.07.2015 года) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".2. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 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».3. Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 27 декабря 2013 г. N 169-Р "Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области"
Разработчик программы	Филиал ООО «КЭК» в Московской области
Сроки и этапы реализации программы	2017-2019 годы
Цель программы	<ul style="list-style-type: none">- реализация приоритетных направлений государственной политики Правительства Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;- максимальное использование имеющихся резервов экономии энергетических ресурсов;- развитие энергосбережения в рамках оказания услуг по передаче электроэнергии по сетям филиала ООО «КЭК» в Московской области;- обеспечение режима надежного, безопасного, бездефицитного энергоснабжения развития экономики объектов, расположенных в Московской области;- активное вовлечение всех групп потребителей в энерго-ресурсосбережение.
Основные задачи программы	<ul style="list-style-type: none">- обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счёт реализации энергосберегающих мероприятий;-повышение энергетической эффективности передачи электрической энергии;- повышение эффективности использования энергоресурсов;- пропаганда энергосбережения;- внедрение энергоэффективных технологий, конструкционных и 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	Капитальный ремонт и замена оборудования, принимаемого на баланс филиала ООО «КЭК» в МО, для повышения надёжности и безопасности электроснабжения потребителей. Исполнение требований законодательства по организации учета энергоресурсов, разработка и внедрение АИИС КУЭ. Снижение потерь при передаче электрической энергии. Проведение энергетического обследования объектов филиала ООО «КЭК» в МО с последующей разработкой энергетического паспорта. Реализация программы энергосбережения.
Ожидаемые результаты реализации программы	Ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятий программы за период с 2017 по 2019 гг. составит: снижение технологических потерь электрической энергии на 9,231 тыс. кВт*ч, экономический эффект составит 23,08 тыс. рублей (без НДС)
Система организации управления и контроля за реализацией программы	Управлением данной программой занимается Рабочая комиссия, созданная Приказом директором филиала ООО «КЭК» в Московской области № 2/Э от 01.02.2016 г. «Об энергосбережении и энергоэффективности в филиале ООО «КЭК» в МО.

2. Краткая характеристика филиала ООО «Казанской энергетической компании» в Московской области.

2.1. Форма собственности, статус.

Филиал ООО «Казанской энергетической компании» в Московской области (Филиал ООО «КЭК» в МО), адрес: 141092, Московская область, г. Королев, микр. Юбилейный, ул. Лесная дом 14, оф.20, Директор филиала – Дмитриев Даниэль Юрьевич, контактный номер телефона: +7 (495) 766-05-59, www.tat.holding-energy.ru (далее по тексту – Общество).

Филиал ООО «КЭК» в МО зарегистрирован в установленном порядке, допущен к осуществлению деятельности по эксплуатации электрических сетей и оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Основные задачи, стоящие перед Филиалом ООО «КЭК» в МО:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии на объектах Московской области;
- оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям в Московской области.

2.2. Сведения об электросетевом оборудовании Филиала ООО «КЭК» в МО.

В 2016 году в составе Филиала ООО «КЭК» в МО находятся электросетевое оборудование, посредством которого осуществляется передача электроэнергии:

ПК "ОММЗ", группа присоединенных потребителей	Московская обл., Орехо-Зуевский р-н, дер.Авсюнино
ФГБУ "Студия военных художников им. Грекова"	Московская область, г. Королев, микр. Юбилейный, ул. Пионерская, 3д.14
КИЗ "Топаз"	Московская область, Наро-Фоминский район, д. Глаголево
ООО "Нара-С1"	Московская область, Наро-Фоминский район, д. Новоглаголево, ул. Водная, д.1, корп. 2

ООО "СтройПроектМонтаж XXI"	Московская область, Наро-Фоминский район, с.о. Петровский, д. Жедочи
ЗАО "Глаголево-18"	Московская область, Наро-Фоминский район, с.о. Петровский, д. Глаголево
АО "Тандер"	Московская область, г. Воскресенск, г. Павловский Посад, г. Электросталь
группа присоединенных потребителей категории «прочие»	Московская область, г.Шатура
ООО «ЖилИно», группа присоединенных потребителей категории «население»	Московская область, Солнечногорский р-н, дер. Голубое

Общие сведения об электросетевом оборудовании объектов Филиала ООО «КЭК» в МО представлены в таблице 1.

Таблица 1.

Наименование оборудования	Кол-во
Протяженность кабельных линий электропередачи электрических сетей (км), в т. ч.:	22,071
6-10 кВ	16,307
0,4 кВ	5,764
Протяженность воздушных линий электропередачи электрических сетей (км), в т. ч.:	1,142
6-10 кВ	1,142
0,4 кВ	
Общая установленная мощность силовых трансформаторов (кВА)	14 150

3. Анализ существующего положения с энергосбережением и энергетической эффективностью в Филиале ООО «КЭК» в МО

Затраты энергоресурсов на производственные нужды Филиала ООО «КЭК» в МО включают в себя потребление энергоресурсов, непосредственно связанное с обеспечением процесса передачи электроэнергии по электрическим сетям, обусловленные следующими факторами:

- потери электрической энергии в изоляции кабельных линий;
- потери электрической энергии на холостой ход силовых трансформаторов;
- расход электрической энергии на собственные нужды подстанций;
- потери электрической энергии при неравномерном распределении нагрузки потребителей;
- потери электрической энергии при возникновении К.З. в линиях электропередачи в случае их повреждения;
- потери электрической энергии при безучётном использовании и (или) хищении электроэнергии потребителями и искажениях в приборах учета энергопотребления.

Отдельно следует выделить потери электрической энергии, включающие нарушения в процессе учета электрической энергии при отпуске и потреблении, несанкционированное потребление электрической энергии (включая потребление в обход приборов учета), потери электрической энергии на участках от границ эксплуатационной ответственности до приборов учета потребления.

Для снижения потерь электроэнергии планируется следующие мероприятия:

- проведение технических мероприятий по оптимизации работы оборудования и сетей Филиала ООО «КЭК» в МО;
- проведение ППР электроустановок (для снижения числа аварий и вероятности их возникновения);
- капитальный ремонт или реконструкция электрических сетей, принимаемых на баланс Филиала ООО «КЭК» в МО, с низкими показателями энергоэффективности;
- организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета электроэнергии, проверка их технического состояния.

В процессе подготовки настоящей программы энергосбережения проведен анализ о возможности включения вышеуказанных мероприятий в программу энергосбережения Филиала ООО «КЭК» в МО.

В связи с вышесказанным разработано техническое задание на выполнение работ по теме: «Проведение энергетического обследования и паспортизация энергетического оборудования Филиала ООО «КЭК» в МО. После проведения обследования объектов энергоснабжения возможна корректировка объемов мероприятий данной Программы. Также, предполагаются организационные мероприятия по режимной наладке работы электрических сетей и оптимизации процессов передачи электрической энергии потребителям на объектах Московской области.

4. Основные цели Программы.

Цель Программы:

- реализация приоритетных направлений государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- развитие энергосбережения в рамках передачи электрической энергии;

С точки зрения социальных и экономических результатов реализации Программы, предлагаемые мероприятия позволят выполнить прямые требования нормативно-правовых актов, относящихся к организациям, передающих электрическую энергию потребителям.

5. Задачи Программы, которые необходимо решить для достижения её целей.

Для достижения целей Программы предусматривается решение следующих задач:

- повышение энергетической эффективности процесса передачи электрической энергии, снижение потерь;
- повышение эффективности использования энергоресурсов;
- пропаганда энергосбережения;
- снижение издержек в энергетическом секторе;
- внедрение энергоэффективных технологий, конструкционных и материалов, систем управления энергопотреблением, обеспечивающих реализацию потенциала энергосбережения;
- обеспечение точности, достоверности и единства измерений и учета энергетических ресурсов;
- повышение надежности и безопасности электроснабжения потребителей.
- не допущение безучётного использования и (или) хищения электроэнергии потребителями при энергопотреблении.

Для реализации мероприятий Программы необходимо выполнить:

- проведение энергетического обследования объектов;
- поэтапное своевременное финансирование мероприятий Программы;
- соблюдение сроков проведения комплекса мероприятий Программы.

6. Оценка внешних факторов, которые могут повлиять на достижение поставленных целей.

Для выполнения поставленных настоящей Программой энергосбережения целевых показателей, необходимо обеспечить:

- поэтапное своевременное финансирование мероприятий Программы;
- соблюдение сроков проведения комплекса мероприятий;
- проведение энергетического обследования предприятия;
- промежуточный анализ достигаемых результатов и внесение своевременных корректировок;
- достоверность представляемых отчётных данных.

7. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, включенные в состав Программы. Оценка экономических результатов реализации Программы.

С целью реализации предложенных в настоящей программе целевых показателей экономии энергетических ресурсов, разработан комплекс организационных и технических мероприятий направленных на энергосбережение и повышение эффективности использования ТЭР:

1) Проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций

В 2017-2018 году в соответствии с требованиями ст.16 ФЗ № 261 от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» запланировано проведение обязательного энергетического обследования объектов Филиала ООО «КЭК» в МО с разработкой энергетического паспорта.

2) реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена на оборудование с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий;

Использование максимального допустимого сечения проводов в электрических сетях напряжением 0,4 кВ и выше с целью адаптации их пропускной способности к росту нагрузок в течении всего срока службы.

Усиление элементов действующей сети путем прокладки новых линий или замене проводов и кабелей на большие сечения.

3) внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов

Внедрение автоматизированных систем учета, сбора данных и передачи информации.

4) оптимизация схемных режимов;

Снижение несимметричности загрузки фаз линий. Обеспечение рациональной загрузки силовых трансформаторов с отключением резервных ненагруженных трансформаторов.

5) оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности;

6) установка оборудования для компенсации реактивной мощности;
Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок. Проведению работ должно предшествовать экономическое обоснование целесообразности установки компенсирующих реактивную нагрузку устройств со сроком окупаемости не менее 5 лет.

7) регулирование напряжения в линиях электрической сети;

В рамках данного мероприятия по данным замеров нагрузок и напряжений режимных дней, а так же при проведении внеплановых осмотров энергооборудования планируется проведение переключений анцапф трансформатора в положение обеспечивающее подачу напряжения на выходе трансформатора в пределах 240 В (однофазное) 400 В (межфазное). В случае поступления изначально заниженного входного напряжения от смежной сетевой организации – проведение оперативно-диспетчерского взаимодействия, направленного на обеспечение изменения входящего напряжения питающих линий до уровня ГОСТ.

8) снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок и хозяйственные нужды организации.

Внедрение нового экономического электрооборудования, в частности силовых трансформаторов с уменьшенными активными и реактивными потерями холостого хода, установка конденсаторных батарей. Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные.

9) организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния;

10) установка приборов учета энергоресурсов. Применение приборов учета (счетчики и измерительные трансформаторы) более высокого класса точности измерения.

11) Проведение организационных и технических мероприятий по предупреждению выявления и устранения без учетного потребления электрической энергии.

Проведение организационных и технических мероприятий запланировано хозяйственным способом с привлечением существующего персонала организации. Проведение мероприятий связанных с закупкой оборудования – за счет средств от экономии энергоресурсов.

Ожидаемые целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности в результате проведения мероприятий программы представлены в таблице 2.

Таблица 2.

Ожидаемые целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
в результате проведения технических мероприятий программы

2017 год					2018 год					2019 год					Итого	
Отпуск в сеть, тыс.кВт·ч	Цена на покупку эл.энергии (компенсация потерь), руб/кВт·ч	Экономия			Отпуск в сеть, тыс.кВт·ч	Цена на покупку эл.энергии (компенсация потерь), руб/кВт·ч	Экономия			Отпуск в сеть, тыс.кВт·ч	Цена на покупку эл.энергии (компенсация потерь), руб/кВт·ч	Экономия			Экономия	
		Эл.энергия, тыс.кВт·ч	% от отпуска в сеть	Денежные средства, тыс. руб.			Эл.энергия, тыс.кВт·ч	% от отпуска в сеть	Денежные средства, тыс. руб.			Эл.энергия, тыс.кВт·ч	% от отпуска в сеть	Денежные средства, тыс. руб.	Эл.энергия, тыс.кВт·ч	Денежные средства, тыс. руб.
16 415,80	2,4153	6,926	0,04	16,73	16415,80	2,6085	0,470	0,003	1,23	16415,80	2,7911	1,835	0,01	5,12	9,231	23,08

8. Основными целями проведения энергетического обследования объектов являются:

-получение объективных сведений по объёмам передаваемой потребителям электроэнергии;

-определение показателей энергетической эффективности функционирования систем энергообеспечения, их соответствие нормативным требованиям и категории надёжности;

-выявление потенциала энергосбережения, источников и причин, нерациональных энергозатрат и потерь электроэнергии;

-разработка на основе технико-экономического анализа организационных и технических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

-разработка энергетического паспорта объекта с последующей его регистрацией в уполномоченном федеральном органе исполнительной власти.

Все мероприятия, предлагаемые к включению в настоящую Программу энергосбережения условно разделены на следующие группы:

-мероприятия в области уменьшения потерь при передаче и распределении электрической энергии;

-мероприятия, отражающие исполнение требований по организации учета электроэнергии (степень оснащённости предприятия приборами (системами) учета).

Для дальнейшего анализа и отбора, предлагаемых к внедрению мероприятий, выполнены расчёты основных показателей их экономической эффективности. Эффективность энергосберегающих мероприятий определяется системой критериев, отражающих соотношение затрат на проведение мероприятий и результатов, получаемых предприятием от их осуществления. В зависимости от масштабности и значимости мероприятий (реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, организационно-технические мероприятия) используются простые (без учета фактора времени) или интегральные (дисконтированные) критерии их экономической эффективности.

Простые критерии применены при оценке эффективности малозатратных и средnezатратных мероприятий.

В качестве простых критериев использовались:

- годовой экономический эффект от внедрения мероприятия;

- срок окупаемости инвестиций РВР ($T_{ок}$).

$$T_{ок} = \Sigma И / \Sigma Э_{год},$$

где: $T_{ок}$ – срок окупаемости, лет;

$\Sigma И$ – суммарные инвестиции на реализацию проекта, руб.;

$\Sigma Э_{год}$ – годовой экономический эффект от внедрения энергосберегающего проекта, включая экономию энергоресурсов и других затрат предприятия, за вычетом годовых затрат на дальнейшую эксплуатацию мероприятия.

При оценке крупномасштабных мероприятий определены *интегральные критерии*, рассчитываемые с применением дисконтирования.

В качестве интегральных критериев использовались:

- чистый дисконтированный доход NPV (ЧДД);

- дисконтированный срок окупаемости инвестиций.

Чистый дисконтированный доход определяется как разность за расчетный период между стоимостной оценкой технико-экономических результатов и затратами (единовременными и текущими) с учетом налогов и других платежей:

$$\text{ЧДД} = \sum_{t=1}^T (\Delta P_t - \Delta U_{ст} - K_{мт} - \Delta H_t + L_t) \cdot (1 + e)^{-t},$$

где: T – расчетный период, рекомендуемый в расчетах эффективности энергосберегающих мероприятий, в пределах 10—15 лет;

ΔP_t – стоимостная оценка технико-экономических результатов в году t ;

$\Delta U_{ст}$ – дополнительные годовые эксплуатационные издержки в году t , вызванные проведением мероприятия, без амортизационных отчислений на реновацию;

K_{mt} – капитальные вложения в году t на проведение мероприятия;
 ΔH_t – увеличение налогов и платежей в текущем году;
 L_t – ликвидационная стоимость основных фондов в текущем году;
 $(1 + e)^{1-t}$ – коэффициент дисконтирования (коэффициент приведения, дисконтирующий множитель);
 e – норма дисконта, принимаемая с учетом банковских процентов на вклады, инфляции и риска.

Критерием эффективности мероприятия является условие $ЧДД > 0$.

Дисконтированный срок окупаемости инвестиций — минимальный временной интервал (от начала осуществления мероприятия), по истечении которого чистый дисконтированный доход становится и в дальнейшем остается положительным.

Срок окупаемости с учетом дисконтирования результатов и затрат определяется на основании уравнений

$$ЧДД = \sum_{t=1}^T (\Delta P_t - \Delta U_{zt} - K_{mt} - \Delta H_t + L_t) \cdot (1 + e)^{1-t} = 0,$$

или

$$ЧДД = \sum_{t=1}^T (\Delta P_t - \Delta U_{zt} - K_{mt} + L_t) \cdot (1 + e)^{1-t} = 0,$$

решение которых в табличной или графической форме дает срок окупаемости в годах.

Критерием эффективности мероприятия является неравенство:

$$T_{ок} \leq T_{пр},$$

Где: $T_{пр}$ – срок окупаемости, приемлемый для участвующих в финансировании мероприятий;

Основным критерием при оценке наиболее эффективных мероприятий, планируемых для включения в программу энергосбережения, принимается индекс доходности ИР (ИД), т.е. отношение чистого дисконтированного дохода, получаемого от реконструкции за время реализации программы, к величине капиталовложений:

$$ИД = ЧДД / \Sigma И$$

Отбирается проект с максимальным индексом доходности инвестированного капитала. По экономическому содержанию индекс доходности проекта показывает величину прироста активов на единицу инвестиций. Если индекс больше единицы, то инвестиционный проект имеет положительное значение чистой текущей стоимости доходов.

Расчёт показателей экономической эффективности выполнен для каждого из предлагаемых к внедрению организационных и технических мероприятий.

9. Разработка мероприятий по оптимизации схемы учета электрической энергии.

В 2017-2019 г.г. Филиал ООО «КЭК» в МО планирует организовать учет электрической энергии на границе балансовой принадлежности с ССО в соответствии с требованиями Правил Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 07.07.2015) "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии").

Разработать и провести технические мероприятия по сокращению коммерческих и технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям объектов и в сроки:

КИЗ «Топаз» ТП-976, / Московская область, Наро-Фоминский район, д. Глаголево - Период выполнения мероприятий – 2017 год;

КИЗ «Топаз» ТП-833 / Московская область, Наро-Фоминский район, д. Глаголево - Период выполнения мероприятий – 2018 год;

КИЗ «Топаз» ТП-997 / Московская область, Наро-Фоминский район, д. Глаголево - Период выполнения мероприятий – 2019 год

В 2017 году планируется установка интеллектуального прибора учета прямого включения на 6 (10)кВ типа РИМ 384.02/2 на ответвлении магистрали к КТП-976 КИЗ «Топаз».

Стоимость интеллектуального прибора учета прямого включения на 6 (10)кВ типа РИМ 384.02/2 с монтажом составляет 248,500 тыс. рублей/единицу (без НДС).

В 2018 году планируется установка интеллектуального прибора учета прямого включения на 6 (10)кВ типа РИМ 384.02/2 на ответвлении магистрали к КТП-833 КИЗ «Топаз».

Стоимость интеллектуального прибора учета прямого включения на 6 (10)кВ типа РИМ 384.02/2 с монтажом составляет 248,500 тыс. рублей/единицу (без НДС).

В 2019 году планируется установка интеллектуального прибора учета прямого включения на 6 (10)кВ типа РИМ 384.02/2 на ответвлении магистрали к КТП-997 КИЗ «Топаз».

Стоимость интеллектуального прибора учета прямого включения на 6 (10)кВ типа РИМ 384.02/2 с монтажом составляет 248,500 тыс. рублей/единицу (без НДС).

10. Ограничения проекта.

На момент составления программы ограничения отсутствуют.

11. Допущения проекта.

Ожидается выполнение проекта при сохранении стабильных экономических условий.

12. Цели и задачи проекта.

Целью данной программы является:

- снижение величины коммерческих потерь электрической энергии при её передаче и распределении между потребителями.

Задачей данной программы является реализация следующих мероприятий:

разработка и ввод в действие современных систем учета потребления электроэнергии (АИИС КУЭ);

выявление и снижение без учетного потребления электроэнергии, хищений электроэнергии потребителями и искажений в приборах учета потребления электроэнергии.

13. Результат проекта.

Результатом реализации данного проекта за период действия программы является снижение коммерческой составляющей величины потерь электрической энергии при её передаче.

14. Этапы проекта.

Выполнение проекта осуществляется в период с 01.01.2017 г. по 31.12.2019 г.

Завершением этапа является выполнение установленных настоящей программой целевых показателей экономии энергетических ресурсов.

15. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта.

Критерием достижения поставленных целей и приемки результатов является:

-выполнение Филиалом ООО «КЭЖ» в МО целевых показателей по экономии энергетических ресурсов, установленных настоящей программой и рассчитанных на период до 2019 г.;

-выполнение требований ФЗ № 261 от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

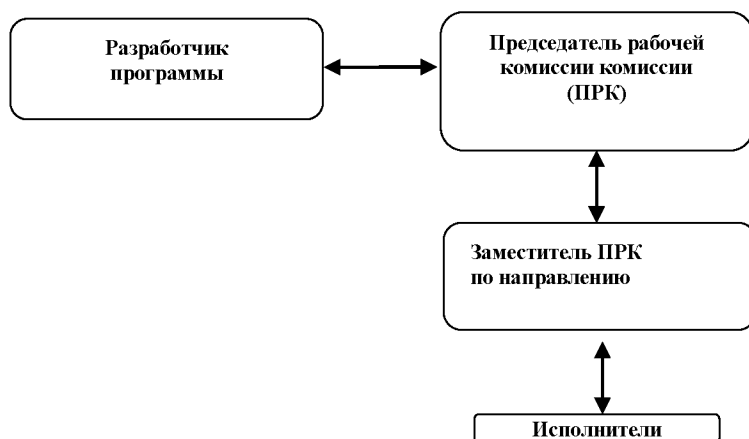
-снижение величины коммерческих потерь до нормативных показателей.

16. Организация управления проектом.

В соответствии с приказом № 2/Э от 01.02.2016 года в Филиале ООО «КЭЖ в МО создана рабочая комиссия, которая является органом координации, управления и контроля за выполнением программы.

17. Организационная структура участников проекта.

Руководство проектом осуществляет непосредственно директор филиала ООО «КЭЖ» в МО.



18. Органы управления проектом.

Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
Директор филиала	Утверждение объёмов работ и результатов реализации разработанной программы.
Председатель рабочей комиссии (ПРК)	Координация работы рабочей комиссии. Рассмотрение предложений по реализации программ. Представление на утверждение объёмов работ Контроль выполнения графика реализации программы. Руководство исполнителями. Утверждение отчетов и представление генеральному директору.
Заместитель ПРК по направлению	Руководство исполнителями по направлению. Рассмотрение предложений по реализации программ по направлению. Планирование работ согласно графика реализации программы и дорожной карты проекта. Получение отчетов о выполнении мероприятий от исполнителей, подготовка сводного отчета и представление председателю рабочей комиссии на утверждение. Контроль за выполнением мероприятий.
Разработчик Программы	Получение от исполнителей предложений для включения в программу. Проведение расчетов по определению экономической целесообразности мероприятий. Подготовка и представление сформированных мероприятий на рассмотрение и включение в программу. Анализ результатов выполнения программы. Контроль качества выполнения мероприятий. Расчёт целевых показателей реализации проектов программы. Подготовка отчетов по результатам выполнения программы.
Исполнители проекта	Проведение анализа и разработка предложений для включения в программу. Организация исполнения мероприятий программы. Организация рассмотрения результата работ в рабочей комиссии. Устранение замечаний рабочей комиссии. Подготовка отчетов о выполнении мероприятий.

Состав участников проекта:

Должность	Проектная роль/ орган управления
Главный инженер	Председатель рабочей комиссии (ПРК)
Инженер по охране труда	Заместитель ПРК по направлению
Начальник ПТО	Разработчик программы
Начальник ОДС	Исполнитель

19. Контрольные точки проекта.

№ п/п	Дата	Контрольная точка
Год		
1	01.01.2017 г.	Начало выполнения мероприятий программы
2	31.12.2019 г.	Завершение выполнения мероприятий программы



Директор филиала ООО «КЭК» в МО

Д.Ю. Дмитриев

"10" декабря 2016 года

ПАСПОРТ

ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Филиала ООО «КЭК» в МО
на 2017 – 2019 годы

Полное наименование организации	Филиал Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» в Московской области
Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ (ред. от 13.07.2015 года) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Полное наименование исполнителей и (или) соисполнителей программы	В соответствии с приказом № 3/Э от 01.12.2016 года по филиалу ООО «КЭК» в МО создана рабочая комиссия, которая является органом координации, управления и контроля за выполнением программы
Полное наименование разработчиков программы	
Цели программы	- реализация приоритетных направлений государственной политики Правительства РФ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности; - максимальное использование имеющихся резервов экономии энергетических ресурсов; - развитие энергосбережения в рамках оказания услуг по передаче электроэнергии по сетям филиала ООО «КЭК» в МО; - обеспечение режима надежного, безопасного, бездефицитного энергоснабжения развития экономики объектов, расположенных в Московской области;
Задачи программы	- обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счёт реализации энергосберегающих мероприятий; -повышение энергетической эффективности передачи

	<p>электрической энергии;</p> <ul style="list-style-type: none"> - повышение эффективности использования энергоресурсов; - пропаганда энергосбережения; - внедрение энергоэффективных технологий, конструкционных и 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.
Целевые показатели программы	<p>Ожидаемые целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности в результате проведения мероприятий программы представлены в таблице 2 Программы.</p>
Сроки реализации программы	<p>2017-2019 годы</p>
Источники и объемы финансового обеспечения реализации программы	<p>Тариф на передачу электрической энергии при организации учета электрической энергии.</p>
Планируемые результаты реализации программы	<p>Ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятий программы за период с 2017 по 2019 гг. составит: снижение технологических потерь электрической энергии на 9,231 тыс. кВт*ч, экономический эффект составит 23,08 тыс. рублей (без НДС)</p>