



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

22 марта 2023 года

г. Брянск

№ 23

Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Брянской области

Правовое управление
администрации Губернатора
Брянской области и Правительства
Брянской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

• 27 • марта 2023 г.

Регистрационный номер № 10230018024

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 года № 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», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора области от 28 января 2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Брянской области, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Организациям, указанным в приложении № 2 к настоящему приказу, привести программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с Требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на

территории Брянской области, в трехмесячный срок с даты вступления в силу настоящего приказа.

3. Признать утратившим силу приказ управления государственного регулирования Брянской области от 28 декабря 2016 года № 269 «Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения».

4. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

5. Настоящий приказ вступает в силу с момента подписания и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'С.А. Косарев', written in a cursive style.

С.А. Косарев

ТРЕБОВАНИЯ

к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Брянской области

I. Общие положения

1. Настоящие Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Брянской области (далее - Требования), разработаны в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 года № 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».

2. Настоящие Требования распространяются на программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Программы энергосбережения) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) которых осуществляется управлением государственного регулирования тарифов Брянской области (далее - управление).

3. Программы энергосбережения разрабатываются:

на срок не менее 3 лет;

на срок действия инвестиционной программы в случаях, если организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности, разрабатывает инвестиционную программу, срок действия которой превышает 3 года;

на срок действия долгосрочных тарифов в случае, если для организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, устанавливаются долгосрочные тарифы.

4. Программы энергосбережения формируются на бумажном носителе. Отчетность формируется на бумажном носителе и в электронном виде.

5. Отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия программы энергосбережения и в разрезе отчетного периода.

II. Требования к содержанию и составу Программ энергосбережения

6. Программы энергосбережения должны содержать:
целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы энергосбережения;

перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения;

показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этих программ, и иные показатели.

7. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть взаимоувязаны по срокам выполнения, по источникам и объемам финансирования, целевым показателям.

Включение каждого мероприятия в Программу энергосбережения должно быть обосновано и увязано с текущим состоянием систем регулируемых организаций.

8. Программы энергосбережения должны содержать:

паспорт программы (приложение № 1 к Требованиям);

пояснительную записку;

перечень и значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - целевые показатели), достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы энергосбережения (приложение № 2 к Требованиям);

перечень и сроки проведения обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (далее - обязательные мероприятия) (приложение № 3 к Требованиям);

перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием ожидаемого экономического и технологического эффекта от их реализации и ожидаемых сроков их окупаемости;

информацию об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием отдельно собственных источников финансирования, привлеченных средств, а также бюджетных источников финансирования (при их наличии) указанных мероприятий.

9. В пояснительной записке указываются:

9.1. полное наименование Программы энергосбережения;

9.2. должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего Программы энергосбережения;

9.3. должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа;

9.4. 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 наличии автотранспорта и спецтехники;

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;

для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической энергии в сети без учета «последней мили» и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; 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;

9.5. текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

9.6. информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;

9.7. сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний;

9.8. экономические показатели Программы энергосбережения организации, включающие в себя:

затраты организации на Программу энергосбережения в натуральном выражении;

затраты организации на Программу энергосбережения в процентном выражении от инвестиционной программы;

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

9.9. 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 энергосбережения;

9.10. изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия Программы энергосбережения;

9.11. изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия Программы энергосбережения;

9.12. фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия Программы энергосбережения;

9.13. распределение целевых показателей Программы энергосбережения по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

9.14. сведения об увязке результатов реализации Программы энергосбережения с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

9.15. перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей Программы энергосбережения;

9.16. механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР;

9.17. механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей Программы энергосбережения;

9.18. иная информация.

10. Установленные Требования могут ежегодно корректироваться с учетом:

а) поступивших от организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в управление не позднее 1 февраля года, в котором Требования должны быть скорректированы, предложений в части:

- целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается регулируемой организацией при реализации программы;

- перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых будет способствовать достижению предложенных организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности, значений показателей, возможных сроков их проведения с оценкой расходов на их проведение;

- показателей энергетической эффективности объектов, с использованием которых осуществляется соответствующий регулируемый вид деятельности;

б) поступивших от организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, в управление не позднее 1 февраля ежегодных отчетов о достижении и реализации Требования, составленных по формам, утвержденным настоящими Требованиями.

III. Целевые показатели, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы энергосбережения

11. Целевые показатели приведены в таблице 1 и устанавливаются в виде относительных, абсолютных, удельных и сравнительных показателей и включают в себя:

общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности;
индивидуальные целевые показатели по видам деятельности.

12. Значения целевых показателей Программ энергосбережения должны отражать:

повышение эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

сокращение потерь энергетических ресурсов при их передаче и распределении;

повышение уровня оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов;

повышение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств;

сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

13. Расчет значений целевых показателей для отдельных Программ энергосбережения осуществляется организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования.

14. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации Программ энергосбережения значения целевых показателей рассчитываются в отношении:

каждого года на протяжении всего срока реализации программ;

обособленных подразделений и (или) территорий, на которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых организация осуществляет регулируемый вид деятельности.

15. Целевые показатели, предусматриваемые в Программах энергосбережения, отражающие динамику (изменение) показателей, рассчитываются по отношению к значениям соответствующих показателей в году, предшествующем году начала реализации Программ энергосбережения, а целевые показатели, отражающие оснащенность приборами учета энергетических ресурсов, рассчитываются в отношении объектов, подключенных к коммунальной инфраструктуре.

При расчете значений целевых показателей в сопоставимых условиях должно учитываться, в том числе, изменение структуры и объемов потребления энергетических ресурсов, не связанных с проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

16. Значения целевых показателей корректируются в случае внесения в

установленном порядке изменений в инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и (или) корректировки Требований с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей.

Корректировка планируемых значений целевых показателей Программ энергосбережения может производиться ежегодно с учетом фактически достигнутых результатов реализации Программ энергосбережения.

При корректировке значений целевых показателей должно учитываться изменение структуры и объемов потребления энергетических ресурсов, не связанных с проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

17. Показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются отдельно в отношении каждого осуществляемого организацией регулируемого вида деятельности, в отношении всех или части объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности.

18. Организация может исключить часть показателей энергетической эффективности, если они не относятся к ее непосредственной деятельности.

Таблица 1 - Целевые показатели по видам регулируемой деятельности

№ п/п	Наименование вида деятельности/целевого показателя	Единица измерения
1	Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности	
1.1	Увеличение доли оказанных услуг потребителям по приборам учета	%
1.2	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
1.3	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт*ч/м ² , %
1.4	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/м ³ , %
1.5	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг	т у.т./км, %
1.6	Снижение расхода энергетических ресурсов на производственные и хозяйственные нужды	
	электрической энергии	тыс. кВт*ч, %
	тепловой энергии	Гкал, %
	воды	тыс. м ³ , %
1.7	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%
1.8.	Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	%
2	Индивидуальные целевые показатели по видам деятельности	
2.1	Передача, распределение и сбыт электрической энергии (мощности)	

2.1.1	Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	тыс. кВт*ч, %
2.2	Производство, передача и сбыт тепловой энергии	
2.2.1	Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал, %
2.2.2	Снижение удельного расхода топлива на производство тепловой энергии тепловыми источниками	кг у.т./Гкал
2.2.3	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии от тепловых источников	кВт*ч/Гкал
2.2.4	Снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку тепловой энергии по тепловым сетям	кВт*ч/Гкал
2.2.5	Снижение удельного расхода воды на производство тепловой энергии	м ³ /Гкал
2.3	Водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод	
2.3.1	Снижение потерь воды при ее передаче (транспортировке) по водопроводным сетям	тыс. м ³ , %
2.3.2	Снижение удельного расхода электрической энергии на производство, подъем, очистку и транспортировку воды	кВт*ч/м ³
2.3.3	Снижение удельного расхода электрической энергии на водоотведение	кВт*ч/м ³
2.3.4	Снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку, перекачку и очистку сточных вод	м
2.3.5	Снижение объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт*ч/м ³ , %
2.4	Обращение с твердыми коммунальными отходами	
2.4.1	Снижение удельного расхода электрической энергии на захоронение и (или) обработку твердых коммунальных отходов	%
2.4.2	Снижение удельного расхода тепловой энергии на захоронение и (или) обработку твердых коммунальных отходов	%
2.4.3	Снижение удельного расхода топлива на захоронение и (или) обработку твердых коммунальных отходов	%
2.5	Транспортировка газа по газораспределительным сетям	
2.5.1	Снижение удельных потерь газа при его транспортировке по распределительным сетям	нм ³ /км
2.5.2	Снижение потребления природного газа на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа	тыс. нм ³ , %

Расчет экономического эффекта от реализации Программы энергосбережения в целом должен производиться с переводом натуральных значений целевых показателей программы в условные единицы.

Коэффициенты пересчета целевых натуральных показателей в условное топливо по угольному эквиваленту приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Коэффициенты пересчета целевых натуральных показателей

Виды топливно-энергетических ресурсов	Единицы измерения	Коэффициенты пересчета в условное топливо
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	0,123
Тепловая энергия	Гкал	0,1486
Газ природный	тыс. м ³	1,154
Мазут	тонна	1,370
Дизельное топливо	тонна	1,450
Бензин	тонна	1,490

Коэффициенты пересчета в условное топливо приняты в соответствии с приложением № 3 к приказу Минэнерго России от 29.10.2021 года № 1169 «Об утверждении Порядка составления

IV. Обязательные мероприятия, включаемые в Программу энергосбережения, и сроки их проведения

19. Основой Программ энергосбережения являются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

20. Для обязательных мероприятий, включаемых в Программу энергосбережения организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, должны быть определены ожидаемый экономический и технологический эффект от их реализации и ожидаемые сроки их окупаемости.

Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определяются в Программе энергосбережения отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации Программы энергосбережения на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации Программы энергосбережения на протяжении всего срока ее реализации, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

21. Сроки проведения обязательных мероприятий формируются в соответствии с действующим законодательством и с учетом необходимости их соответствия целевым показателям, достижение которых должно обеспечиваться в ходе реализации таких мероприятий.

22. Перечень обязательных мероприятий включает в себя:

22.1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

проведение энергетического аудита;

анализ качества предоставления услуг электро-, тепло-, газо- и водоснабжения, в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

оценка аварийности и потерь в области электро-, тепло-, газо- и

водоснабжения, технологического оборудования;

анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования (энергоисточников), распределения нагрузки;

анализ схем энергоснабжения, пропускной способности сетей;

выявление и пресечение фактов неучтенного потребления оказываемых услуг;

прочие мероприятия.

22.2. Перечень технических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, включаемых в Программы энергосбережения:

22.2.1. Передача, распределение и сбыт электрической энергии:

снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

сокращение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией в процессе осуществления регулируемой деятельности;

снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой;

модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий;

оснащение приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов;

сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

22.2.2. Производство, передача и сбыт тепловой энергии:

модернизация оборудования, используемого для передачи тепловой энергии, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий;

снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией в процессе передачи тепловой энергии;

сокращение объемов электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии;

сокращение сверхнормативных потерь тепловой энергии и воды при передаче тепловой энергии;

оснащение приборами учета теплосетевых объектов;

сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

22.2.3. Водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод:

модернизация оборудования, используемого в сферах водоснабжения и водоотведения, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий;

сокращение объемов электрической энергии, используемой:

- при добыче и транспортировке холодной воды,

- при транспортировке горячей воды,

- при транспортировке стоков;

сокращение объемов электрической энергии, используемой для целей отопления при добыче и транспортировке воды;

снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией, в рамках осуществления деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения;

сокращение потерь воды при ее транспортировке;

организация учета воды при ее производстве и транспортировке до потребителя;

снижение аварийности в системах водоснабжения.

22.2.4. Обращение с твердыми коммунальными отходами:

модернизация оборудования, используемого в области обращения с твердыми коммунальными отходами, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий;

сокращение объемов электрической энергии, используемой в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией, в рамках осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой;

сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

22.2.5. Транспортировка газа по газораспределительным сетям:

модернизация оборудования, используемого при оказании услуг по транспортировке газа, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий;

снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организацией, в рамках осуществления деятельности по транспортировке газа;

снижение удельных потерь газа при его транспортировке по распределительным сетям;

снижение потребления природного газа на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа;

сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

23. Программа энергосбережения может содержать иные мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов на производственные и хозяйственные нужды и обеспечивающие экономию энергетических ресурсов и эффективное их использование.

V. Требования к отчетности о реализации Программы энергосбережения

24. Отчет о реализации Программы энергосбережения состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации Программы энергосбережения за отчетный период по форме согласно приложению № 4 к Требованиям, сведений о достижении целевых

показателей Программы энергосбережения за отчетный период по форме согласно приложению № 5 к Требованиям и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению № 6 к Требованиям.

25. Пояснительная записка к отчету о реализации Программы энергосбережения включает следующие сведения:

о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации Программы энергосбережения;

об экономических показателях реализации Программы энергосбережения, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию Программы энергосбережения, сведениях о фактических источниках финансирования Программы энергосбережения;

об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации Программы энергосбережения в натуральном и денежном выражении;

об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации Программы энергосбережения;

о фактических и плановых значениях целевых показателей Программы энергосбережения;

об увязке результатов реализации Программы энергосбережения с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

иные сведения.

26. Отчет о реализации Программы энергосбережения представляются организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности, в адрес управления ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным (годовая отчетность формируется по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным).

Приложение № 1
к Требованиям к программам в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности на территории
Брянской области

СОГЛАСОВАНО
управление государственного регулирования
тарифов Брянской области

(должность) (подпись) (Ф.И.О.)
«__» _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ

(наименование организации)

(должность) (подпись) (Ф.И.О.)
«__» _____ 20__ г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(наименование организации)
на 20__ - 20__ годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
Почтовый адрес	
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	
Даты начала и окончания действия программы	

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)									
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды					
	всего	в т.ч. капитальные		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		
(базовый год) *													
ВСЕГО													

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

(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.

Приложение № 2
к Требованиям к программам в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности на территории
Брянской области

ЦЕЛЕВЫЕ 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	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						__ г.	__ г.	__ г.	__ г.	__ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Общие целевые показатели									
1.1										
1.2										
2	Индивидуальные целевые показатели									
2.1										
2.2										

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

Приложение № 4
к Требованиям к программам в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности на территории
Брянской области

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

"__" _____ 20__ г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(наименование организации)

за 20__ г.

Наименование программы	
Почтовый адрес	
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	
Даты начала и окончания действия программы	

Приложение № 5
к Требованиям к программам в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности на территории
Брянской области

ОТЧЕТ
О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ 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) *	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						__ г.	__ г.	__ г.	__ г.	__ г.	__ г.	__ г.	__ г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Общие целевые показатели												
1.1													
1.2													
2	Индивидуальные целевые показатели												
2.1													
2.2													

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

ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НА КОТОРЫЕ РАСПРОСТРАНЯЮТСЯ ТРЕБОВАНИЯ
К ПРОГРАММАМ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование вида деятельности/наименование организации
1	2
1.	Передача, распределение и сбыт электрической энергии (мощности)
1.1.	Гарантирующие поставщики электрической энергии (сбыт электрической энергии (мощности))
1.1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергосбыт Брянск»
1.2.	Территориальные сетевые организации (передача электрической энергии)
1.2.1.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - «Брянскэнерго»
1.2.2.	Общество с ограниченной ответственностью «БрянскЭлектро»
1.2.3.	Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»
1.2.4.	Акционерное общество «Жилкомхоз»
1.2.5.	Акционерное общество «Брянский химический завод имени 50-летия СССР»
1.2.6.	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»
1.2.7.	Общество с ограниченной ответственностью «НПО «Группа Компаний Машиностроения и Приборостроения»
1.2.8.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»
1.2.9.	Общество с ограниченной ответственностью «Брянская региональная электросетевая компания»
1.2.10.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭлТранс»
2.	Обращение с твердыми коммунальными отходами
2.1.	Акционерное общество «Чистая планета»
2.2.	Муниципальное унитарное предприятие «Полигон»
2.3.	Мглинское муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства
2.4.	Общество с ограниченной ответственностью «Чистый Город»
2.5.	Муниципальное унитарное предприятие «Жирятинское жилищно-коммунальное управление»
2.6.	Муниципальное унитарное предприятие Трубчевского муниципального района «Жилищно-коммунальный сервис г. Трубчевск»
2.7.	Суземское муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства
2.8.	Открытое акционерное общество «Коммунальщик»
2.9.	Общество с ограниченной ответственностью «Русь»
2.10.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭкопромКлимово»
2.11.	Муниципальное унитарное предприятие «Торговые ряды»
2.12.	Муниципальное казенное предприятие «Благоустройство»

3.	Транспортировка газа по газораспределительным сетям
3.1.	Акционерное общество «Газпром газораспределение Брянск»
4.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии
4.1.	Унечское муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального обслуживания
4.2.	Брянское районное управление Акционерного общества «Транснефть - Дружба»
4.3.	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»
4.4.	Акционерное общество «Брянский химический завод имени 50-летия СССР»
4.5.	Акционерное общество «Карачевский завод «Электродеталь»
4.6.	Муниципальное унитарное предприятие «Водстройсервис»
4.7.	Государственное унитарное предприятие Брянской области «Брянсккоммунэнерго»
4.8.	Акционерное общество «Жилкомхоз»
4.9.	Акционерное общество «Монолит»
4.10.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоцентральный Сельцо»
4.11.	Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»
4.12.	Закрытое акционерное общество «Паросиловое хозяйство»
4.13.	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Фабрика Атмосферы»
4.14.	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловые сети» города Клинцы
4.15.	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Житнянская средняя общеобразовательная школа»
4.16.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Агат»
4.17.	Вагонное ремонтное депо Брянск-Льговский - обособленное структурное подразделение акционерного общества «Вагонная ремонтная компания -1»
4.18.	Акционерное общество «Мальцовский портландцемент»
4.19.	ФГБОУ ВПО «Брянский ГАУ» филиал «Трубчевский аграрный колледж»
4.20.	Общество с ограниченной ответственностью «Домоуправление» ИНН 3249003661
4.21.	Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Почепский механико-аграрный техникум»
4.22.	Акционерное общество «Брянскавтодор»
4.23.	Акционерное общество «Стройсервис»
4.24.	Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 1» Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Брянской области
4.25.	Муниципальное унитарное предприятие города Новозыбкова Брянской области «Жилье»
4.26.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - «Брянскэнерго»
4.27.	Управление Министерства внутренних дел Российской Федерации по Брянской области
4.28.	Общество с ограниченной ответственностью «Актив» ИНН 3255511871
4.29.	Общество с ограниченной ответственностью «Клинцовская ТЭЦ»
4.30.	Общество с ограниченной ответственностью торговый центр «Московский»
4.31.	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Светал»

4.32.	Муниципальное унитарное предприятие Севский «Жилкомхозсервис»
4.33.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»
4.34.	Общество с ограниченной ответственностью «Клинцовская теплосетевая компания»
4.35.	Общество с ограниченной ответственностью «АСИРИС»
4.36.	Общество с ограниченной ответственностью «РУССЭНЕРГО»
4.37.	Товарищество собственников жилья «Комплекс «Славянский»
4.38.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации
4.39.	Общество с ограниченной ответственностью «КОН»
4.40.	Общество с ограниченной ответственностью специализированный застройщик «Брянская строительная компания»
4.41.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилкомсервис» Бежицкого района г. Брянска
4.42.	Индивидуальный предприниматель Сысоев А.С.
4.43.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-Эко»
4.44.	Общество с ограниченной ответственностью «ПромРесурс»
4.45.	Общество с ограниченной ответственностью «Актив» ИНН 3257019898
4.46.	Акционерное общество «МЭТАКЛЭЙ»
5.	Водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод
5.1.	Муниципальное унитарное предприятие «Выгоничское коммунальное хозяйство»
5.2.	Акционерное общество «Карачевский завод «Электродеталь»
5.3.	Муниципальное унитарное предприятие «Жирятинское жилищно-коммунальное управление»
5.4.	Общество с ограниченной ответственностью «Брянский завод красок»
5.5.	Муниципальное унитарное предприятие «Содружество»
5.6.	Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»
5.7.	Муниципальное унитарное предприятие г. Дятьково Водопроводно-канализационного хозяйства
5.8.	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования «город Дятьково» «Канализационное хозяйство»
5.9.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Клинцовского района»
5.10.	Муниципальное унитарное предприятие «Злынковский районный водоканал»
5.11.	Муниципальное унитарное предприятие «Климовский районный водоканал»
5.12.	Суземское муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства
5.13.	Муниципальное унитарное предприятие «Брянский городской водоканал»
5.14.	Муниципальное унитарное предприятие «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Клинцы»
5.15.	Муниципальное унитарное предприятие «Красногорский коммунальник»
5.16.	Общество с ограниченной ответственностью специализированный застройщик «Брянская строительная компания»
5.17.	Муниципальное унитарное предприятие «Комаричский районный водоканал»
5.18.	Муниципальное унитарное предприятие «Навлинский районный водоканал»

5.19.	Муниципальное унитарное предприятие Брасовского района «Брасововодоканал»
5.20.	Муниципальное унитарное предприятие «Севский водоканал»
5.21.	Муниципальное унитарное предприятие «Погарский районный водоканал»
5.22.	Муниципальное унитарное предприятие «Мглинский районный водоканал»
5.23.	Муниципальное унитарное предприятие «Карачевский городской водоканал»
5.24.	Акционерное общество «Брянский завод силикатного кирпича»
5.25.	Муниципальное унитарное предприятие Трубчевского муниципального района «Жилищно-коммунальный сервис г. Трубчевск»
5.26.	Сельскохозяйственный производственный кооператив «Родина»
5.27.	Общество с ограниченной ответственностью «Брянскагроздравница»
5.28.	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик Брянский строительный трест»
5.29.	Государственное унитарное предприятие Брянской области «Брянсккомунэнерго»
5.30.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилкомхоз»
5.31.	Общество с ограниченной ответственностью «Брянский птицеводческий комплекс»
5.32.	Муниципальное унитарное предприятие «Водстройсервис»
5.33.	Колхоз «Прогресс»
5.34.	Акционерное общество по производству технических картонов, бумаг и изделий из них «Пролетарий»
5.35.	Общество с ограниченной ответственностью «Любохонское ЖЭУ»
5.36.	Муниципальное унитарное предприятие «Клетня-Сервис»
5.37.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Меленской сельской территории Стародубского муниципального округа Брянской области
5.38.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» Гордеевского района Брянской области
5.39.	Акционерное общество «Брянский химический завод имени 50-летия СССР»
5.40.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунально-водопроводное хозяйство»
5.41.	Муниципальное унитарное предприятие «Отрадное» муниципального образования «Отраденское сельское поселение» Брянского муниципального района Брянской области
5.42.	Муниципальное унитарное предприятие «Новоселки» муниципального образования «Новосельское сельское поселение» Брянского муниципального района Брянской области
5.43.	Акционерное общество «Международный аэропорт «Брянск»
5.44.	Товарищество на вере «Авангард»
5.45.	Муниципальное казенное предприятие «Рамасухский коммунальщик»
5.46.	Акционерное общество «Унечский водоканал»
5.47.	Муниципальное унитарное предприятие Дубровского городского поселения «Водоканал Дубровский»
5.48.	Открытое акционерное общество «Санаторий Снежка»
5.49.	Муниципальное унитарное предприятие «Возрождение» Брянского района
5.50.	Индивидуальный предприниматель Руденок Н.Н.
5.51.	Общество с ограниченной ответственностью «Березина»
5.52.	Муниципальное унитарное предприятие Жуковского муниципального округа «Водоканал»

5.53.	Общество с ограниченной ответственностью «Творец»
5.54.	Муниципальное казенное предприятие «Алтуховское жилищное коммунальное хозяйство»
5.55.	Общество с ограниченной ответственностью «Брянская водная компания»
5.56.	Общество с ограниченной ответственностью общество «Аграрно-индустриальное предприятие – Фосфаты»
5.57.	Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство»
5.58.	Государственное бюджетное стационарное учреждение социального обслуживания населения Брянской области «Трубчевский психоневрологический интернат»
5.59.	Общество с ограниченной ответственностью «НПО «Группа Компаний Машиностроения и Приборостроения»
5.60.	Муниципальное унитарное предприятие по обслуживанию дорожно-коммунального хозяйства муниципального образования Стародубский муниципальный округ Брянской области
5.61.	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис-Инвест»
5.62.	Муниципальное унитарное предприятие «Рогнединский водоканал»
5.63.	Муниципальное унитарное предприятие «Новозыбковский городской водоканал»
5.64.	Муниципальное унитарное предприятие «Суражский районный водоканал»
5.65.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации
5.66.	Брянское районное управление Акционерного общества «Транснефть - Дружба»
5.67.	Общество с ограниченной ответственностью «Атмосфера»
5.68.	Общество с ограниченной ответственностью «Строй-Н»
5.69.	Муниципальное унитарное предприятие города Фокино «Водоканал»
5.70.	Общество с ограниченной ответственностью «Асок»
5.71.	Муниципальное унитарное предприятие «Почепский районный водоканал»
5.72.	Акционерное общество «Брянскавтодор»
5.73.	Общество с ограниченной ответственностью «ДОЦ Плюс»
5.74.	Муниципальное унитарное предприятие «Комаричский коммунальщик» Комаричского муниципального района Брянской области
5.75.	Акционерное общество «Брянский автомобильный завод»
5.76.	Общество с ограниченной ответственностью «Дружба»