

**ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 24 декабря 2012 г. N 398**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТРЕБОВАНИЙ К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА МОСКВЫ**

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 48, ст. 5711, 2010, N 19, ст. 2291, N 31, ст. 4160, ст. 4206, 2011, N 29, 2011, N 29, ст. 4288, ст. 4291, N 30 (часть 1), ст. 4590, N 49 (часть 5), ст. 7061, N 51, ст. 7447, 2012, N 26, ст. 3446, N 29, ст. 3989), постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 21, ст. 2606) Региональная энергетическая комиссия города Москвы постановляет:

1. Установить прилагаемые Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Москвы, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Организациям, указанным в приложении 2 к настоящему постановлению, привести программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с установленными настоящим постановлением требованиями в трехмесячный срок с даты вступления в силу настоящего постановления.

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 1 июля 2010 г. N 108 "Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих на территории города Москвы регулируемые виды деятельности".

4. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии  
А.В. Шаронов

I. Требования к программам в области энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности организаций,  
осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории  
города Москвы

1. Настоящие Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Москвы (далее - Требования), разработаны в соответствии с:

Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. N 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 г. N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности";

Законом города Москвы от 5 июля 2006 г. N 35 "Об энергосбережении в городе Москве";  
постановлением Правительства Москвы от 14 сентября 2011 г. N 429-ПП (ред. от 22 февраля 2012 г.) "Об утверждении Государственной программы города Москвы "Энергосбережение в городе Москве" на 2011, 2012-2016 гг. и на перспективу до 2020 года".

2. Настоящие Требования распространяются на программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Программы энергосбережения) регулируемых организаций, государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) которых осуществляется Региональной энергетической комиссией города Москвы.

3. Требования установлены в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности (в отношении регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности и имеющих сходные друг с другом экономические, технические характеристики и условия деятельности).

4. Требования установлены с учетом:

а) поступивших в РЭК Москвы не позднее 1 февраля 2012 г. предложений от организаций, осуществляемых регулируемые виды деятельности, в части:

целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - целевые показатели) и их значений, достижение которых обеспечивается регулируемой организацией при реализации соответствующей Программы энергосбережения;

перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению предложенных ей значений показателей, возможных сроков окупаемости, их проведения с оценкой расходов на их проведение;

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

б) поступивших в РЭК Москвы не позднее 1 февраля 2012 г. ежегодных отчетов регулируемой организации о фактическом исполнении установленных Требований;

в) прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары (услуги) регулируемых организаций в результате учета в Программе энергосбережения установленных Требований.

II. Требования к составу и содержанию  
Программ энергосбережения

5. В соответствии со статьей 14 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" Программы энергосбережения

должны содержать:

а) значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей Программы энергосбережения;

б) перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном выражении, в том числе экономического эффекта от реализации соответствующей Программы энергосбережения, сроки проведения указанных мероприятий;

в) информацию об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием собственных источников финансирования (амортизация, прибыль, другие), привлеченных средств, финансирование с использованием энергосервисных контрактов, а также (при наличии) бюджетных источников финансирования указанных мероприятий.

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

Порядок отбора проектов (взаимоувязанной системы мероприятий) для включения в Программы энергосбережения определен в приложении 12 к настоящим Требованиям.

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

Не допускается включение в Программу энергосбережения мероприятий, дублирующих основную деятельность данных организаций, реализация которых возможна в рамках текущей деятельности.

7. Целевое назначение исполнения каждого мероприятия должно быть представлено в виде цифрового показателя (целевого индикатора), отражающего размер экономии энергоресурсов.

8. Показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются: отдельно в отношении каждого осуществляемого регулируемой организацией регулируемого вида деятельности;

в отношении всех или части объектов, создание или модернизация которых планируется производственной программой или инвестиционной программой регулируемой организации.

9. Мероприятия должны быть ранжированы по приоритетности их реализации, при этом выбор приоритетов должен быть обоснован.

#### Требования к составу документации Программы энергосбережения

10. В состав документации Программы энергосбережения должны входить:

а) титульный лист;

б) паспорт программы;

в) общая дорожная карта программы;

г) реестр проектов;

д) приложения к документам, перечисленным в подпунктах "б", "в" и "г" настоящего пункта.

11. Титульный лист Программы энергосбережения оформляется по форме, приведенной в приложении 6.

12. Паспорт Программы энергосбережения формируется на основании общей дорожной карты Программы энергосбережения и реестра проектов. Инструкция по формированию паспорта Программы энергосбережения приведена в приложении 7 к настоящим Требованиям.

13. Основой для формирования Программы энергосбережения являются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Мероприятия, включаемые в Программу энергосбережения, должны быть оформлены в виде отдельных проектов. Это означает, что для каждого мероприятия должны быть разработаны:

паспорт проекта в соответствии с Инструкцией по формированию паспорта проекта Программы энергосбережения согласно приложению 9 к настоящим Требованиям;

дорожная карта проекта в соответствии с Инструкцией по формированию дорожной карты проекта, разрабатываемого в рамках Программы энергосбережения, согласно приложению 10 к

настоящим Требованиям.

В проектный состав Программы энергосбережения должны входить мероприятия по созданию или модернизации объектов, реализуемые в соответствии с производственной программой, инвестиционной программой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности.

14. Проекты, разработанные в соответствии с настоящими Требованиями, заносятся в общую дорожную карту Программы энергосбережения согласно Инструкции по формированию и заполнению Дорожной карты Программы энергосбережения приложения 8 к настоящим Требованиям.

15. Реестр проектов формируется в соответствии с приложением 11 к настоящим Требованиям. К реестру проектов должны быть приложены паспорта и дорожные карты проектов, разработанные в соответствии с пунктами 12, 13 настоящих Требований.

16. Контроль за реализацией Программ энергосбережения осуществляется в соответствии с положениями настоящих Требований.

Регулируемые организации представляют в Региональную энергетическую комиссию города Москвы и Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы:

сведения об оснащении приборами учета организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (приложение 3 к настоящим Требованиям);

отчет о ходе реализации мероприятий Программы энергосбережения (приложение 4 к настоящим Требованиям);

отчет о достижении целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Москвы (приложение 5 к настоящим Требованиям).

#### Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения

17. В соответствии со статьей 25 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" расходы на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающих достижение утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также на проведение мероприятий, обязательных для включения в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, подлежат учету при установлении цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций (в том числе при определении инвестированного капитала, учитываемого при установлении долгосрочных тарифов) с учетом данных прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

18. Вместе с тем при формировании проектного состава Программы энергосбережения должны быть определены ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации каждого из обязательных мероприятий и ожидаемый срок их окупаемости. Принципы определения регулируемой организацией экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий и сроков их окупаемости, а также порядок проведения процедуры отбора проектов в проектный состав Программы энергосбережения приведены в приложении 12 к настоящим Требованиям.

19. Сроки проведения обязательных мероприятий формируются регулируемой организацией с учетом необходимости их соответствия целевым показателям, отражающим результаты, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в ходе реализации таких мероприятий.

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения приведены в приложении 2 к настоящим Требованиям.

#### III. Принципы формирования Программы энергосбережения по источникам финансирования мероприятий

20. Распределение объемов финансирования проектов Программы энергосбережения по источникам финансирования должно производиться организацией с учетом требований действующего законодательства в части экономического стимулирования <1> энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении регулируемых видов деятельности и в соответствии с требованиями действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов, а именно:

20.1. В целях экономического стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении регулируемых видов деятельности (за исключением транспортировки, поставок газа) регулирование цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, должно осуществляться в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов) преимущественно в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе на основе метода обеспечения доходности инвестированного капитала, в частности с применением метода сравнения аналогов.

20.2. Расходы на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающих достижение утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также на проведение мероприятий, обязательных для включения в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, подлежат учету при установлении цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций (в том числе при определении инвестированного капитала, учитываемого при установлении долгосрочных тарифов) с учетом данных прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

20.3. При переходе на расчеты за энергетические ресурсы на основании данных, определенных при помощи приборов учета используемых энергетических ресурсов, в подлежащую учету при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче соответствующих энергетических ресурсов необходимую валовую выручку организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, могут включаться затраты таких организаций на реализацию действий по сокращению потерь энергетических ресурсов, возникающих при их передаче, на период не более чем семь лет при условии обеспечения экономического эффекта для потребителей от такого сокращения в виде уменьшения стоимости используемых энергетических ресурсов в сопоставимых условиях.

При осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, может предусматриваться сохранение за такими организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче), при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. При этом указанная экономия может быть сохранена за организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, на период не менее чем пять лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, в том числе путем установления объема потерь энергетических ресурсов при их передаче, учитываемых при государственном регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче энергетических ресурсов, на уровне, соответствующем уровню, имеющемуся до проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, с учетом заданной при установлении долгосрочных тарифов динамики снижения. По истечении указанного срока цены (тарифы) на соответствующие товары, услуги должны устанавливаться с учетом полученной такими организациями экономии от проведения этих мероприятий и обеспечивать эффект для потребителей от указанной экономии, в том числе путем снижения объема потерь энергетических ресурсов при их передаче, подлежащего учету при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче

энергетических ресурсов. Порядок, методы и принципы установления цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, с учетом положений настоящей части устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

20.4. При установлении цен (тарифов) на энергетические ресурсы, цены (тарифы) на которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежат государственному регулированию, потребителям должна быть обеспечена возможность выбора цен (тарифов), которые дифференцированы по времени суток (установленным периодам времени). Также может применяться дифференциация указанных цен (тарифов) по иным критериям, отражающим степень использования энергетических ресурсов. Порядок такой дифференциации цен (тарифов) на энергетические ресурсы устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

-----  
<1> Ст. 25 Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".

21. Планирование возможных источников финансирования производится на период действия Программы энергосбережения.

В случае если в рамках Программы энергосбережения реализуются проекты инвестиционной программы организации, источники финансирования Программы энергосбережения рассчитываются на период реализации инвестиционной программы.

В случае если для организации устанавливаются долгосрочные тарифы, Программа энергосбережения разрабатывается на период действия долгосрочных тарифов.

Перечень возможных источников финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности представлен ниже.

21.1. Собственные средства:

21.1.1. Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:

- инвестиционная составляющая в тарифе;
- прибыль от нерегулируемых видов деятельности;
- от технологического присоединения (подключения);
- прочая прибыль.

21.1.2. Амортизация, в том числе:

- амортизация, учтенная в тарифе;
- амортизация от других видов деятельности.

21.1.3. Прочие собственные средства.

21.1.4. Остаток собственных средств на начало года (нераспределенная прибыль).

21.2. Привлеченные средства, в том числе:

21.2.1. Займы/кредиты.

21.2.2. Бюджетное финансирование.

21.2.3. Прочие привлеченные средства.

21.3. Энергосервисные контракты.

#### IV. Порядок формирования, согласования и контроля исполнения Программ энергосбережения

##### 22. Формирование Программы энергосбережения

22.1. Программа энергосбережения разрабатывается:

на срок не менее 3 лет;

на срок действия инвестиционной программы в случае, 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.

22.2. Разработанная организацией Программа энергосбережения с приложением сопроводительного письма направляется в РЭК Москвы для рассмотрения, дальнейшего согласования и учета ее при формировании, согласовании и утверждении инвестиционных и производственных программ и принятии соответствующих тарифных решений.

Документы регулируемых организаций представляются в РЭК Москвы на бумажном носителе и в электронном виде.

22.3. Срок представления в РЭК Москвы материалов организации для рассмотрения и согласования Программы энергосбережения:

а) для регулируемых организаций, представляющих Программы энергосбережения впервые, - до 1 апреля года, предшествующего первому году действия Программы энергосбережения;

б) для регулируемых организаций, имеющих (разрабатывающих) инвестиционные (производственные) программы, разработка и согласование Программы энергосбережения производится в порядке, действующем при согласовании и утверждении инвестиционных (производственных) программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Москвы;

в) для иных организаций - до 1 июля года, в котором истекает срок действия ранее согласованной Программы энергосбережения.

## 23. Рассмотрение и согласование Программы энергосбережения

23.1. РЭК Москвы в течение 15 рабочих дней с даты регистрации материалов в РЭК Москвы (при условии предоставления документов в полном объеме) направляет их копии на согласование в Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы, Департамент градостроительной политики города Москвы и Департамент экономической политики и развития города Москвы.

23.2. Программа энергосбережения в случае ее представления не в полном объеме или не по установленной форме подлежит возврату с указанием причин регулируемой организации для устранения замечаний не позднее 15 рабочих дней с даты регистрации материалов в РЭК Москвы.

В течение 10 рабочих дней после получения замечаний регулируемая организация повторно представляет в РЭК Москвы доработанную Программу энергосбережения.

РЭК Москвы вправе запрашивать в письменной форме у регулируемой организации дополнительные материалы и сведения, необходимые для обоснования Программы энергосбережения, указав форму и сроки их представления, а регулируемая организация обязана представить запрошенные материалы и сведения, РЭК Москвы вправе также привлечь третьих лиц в качестве экспертов для разъяснения возникающих при рассмотрении Программы энергосбережения вопросов, требующих специальных познаний.

23.3. В случае если по истечении 35 календарных дней с даты регистрации материалов в органах исполнительной власти города Москвы, указанных в пункте 23.1 настоящих Требований, позиция указанных органов исполнительной власти не представлена, Программа энергосбережения считается согласованной.

23.4. Общий срок рассмотрения Программ энергосбережения, представленных в РЭК Москвы в полном объеме, не может превышать 50 календарных дней с даты регистрации материалов в РЭК Москвы.

## 24. Корректировка Программы энергосбережения

24.1. При внесении изменений в Программу энергосбережения они подлежат согласованию с органами исполнительной власти города Москвы, ранее согласовавшими соответствующую Программу энергосбережения, в порядке, в котором согласовываются Программы энергосбережения.

24.2. Изменения, которые вносятся в Программу энергосбережения, утверждаются до 1 октября текущего года, за исключением случаев, когда изменения в Программу

энергосбережения вносятся во исполнение федеральных законов, законов города Москвы, актов Правительства Российской Федерации и Правительства Москвы, а также в случае необходимости устранения последствий аварийной ситуации или ее предотвращения.

24.3. Изменения, которые вносятся в Программу энергосбережения и которые связаны с перераспределением расходов на реализацию проектов Программы энергосбережения (инвестиционных проектов в части энергосбережения) в пределах 15 процентов установленной величины расходов на реализацию этих проектов в год без увеличения общих расходов на реализацию Программы энергосбережения, осуществляются РЭК Москвы.

Указанные изменения учитываются при формировании тарифов на очередной период регулирования в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## 25. Осуществление мониторинга и контроля за реализацией согласованных Программ энергосбережения

25.1. Реализация Программ энергосбережения осуществляется в соответствии с параметрами, установленными дорожными картами проектов.

25.2. Контроль за реализацией Программ энергосбережения осуществляется РЭК Москвы и Департаментом топливно-энергетического хозяйства города Москвы (в пределах компетенции).

25.3. В целях осуществления мониторинга реализации согласованных Программ энергосбережения организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности на территории города Москвы, представляют в РЭК Москвы:

сведения об оснащенности приборами учета организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (приложение 3 к Требованиям);

отчет о ходе реализации мероприятий программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (приложение 4 к Требованиям);

отчет о достижении целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Москвы (приложение 5 к Требованиям).

25.4. Организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности, в адрес РЭК Москвы представляются следующие отчеты:

промежуточный квартальный - в течение 20 дней после окончания каждого квартала в течение срока действия Программы энергосбережения;

промежуточный годовой (в части проектов, сроки реализации которых превышают более чем один год) - не позднее 1 февраля следующего года;

итоговый - в течение 30 дней после окончания финансового года, в течение которого завершился срок окупаемости.

25.5. По итогам рассмотрения указанных выше отчетов, а также в связи с возможным изменением социально-экономического развития города Москвы Программы энергосбережения подлежат корректировке в порядке, определенном настоящими Требованиями при рассмотрении и согласовании Программ энергосбережения.



**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ,  
ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО БЫТЬ ОБЕСПЕЧЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ  
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ**

Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности устанавливаются в виде относительных, абсолютных, удельных и сравнительных показателей.

N п/п	Наименование вида деятельности/целевого показателя <*>	Единица измерения <***>
1	2	3
	I. Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности	
	Увеличение доли оказанных услуг потребителям по приборам учета	%
	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	%
	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВтч/кв. м, %
	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %
	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг	т у.т./км, %
	Снижение расхода энергетических ресурсов на производственные и хозяйственные нужды	
	электрической энергии	тыс. кВтч, %
	тепловой энергии	Гкал, %
	воды	тыс. куб. м, %
	II. Индивидуальные целевые показатели по видам деятельности	
1.	Производство, передача, распределение и сбыт электрической	

	энергии (мощности)	
1.1.	Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	тыс. кВтч, %
1.2.	Снижение удельного расхода топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями	г у.т./кВтч
2.	Производство, передача и сбыт тепловой энергии	
2.1.	Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал, %
2.2.	Снижение удельного расхода топлива на производство тепловой энергии тепловыми источниками	кг у.т./Гкал
2.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии от тепловых источников	кВтч/Гкал
2.4.	Снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку тепловой энергии по тепловым сетям	кВтч/Гкал
2.5.	Снижение удельного расхода воды на производство тепловой энергии	куб. м/Гкал
3.	Холодное водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод	
3.1.	Снижение потерь воды при ее передаче (транспортировке) по водопроводным сетям	тыс. куб. м, %
3.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на подъем, очистку и транспортировку воды	кВтч/куб. м
3.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на водоотведение	кВтч/куб. м
3.4.	Снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку, перекачку и очистку сточных вод	м
3.5.	Снижение объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч/куб. м, %
4.	Перевозка пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении	
4.1.	Снижение энергоемкости производственной деятельности (на тягу пригородных поездов)	кВтч/км, %
4.2.	Снижение энергоемкости производственной деятельности (на отопление вагонов пригородных поездов)	кВтч/кв. м, %
5.	Транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях	
5.1.	Снижение удельного расхода электрической энергии, используемой организацией при оказании транспортных услуг на подъездных железнодорожных путях	кВтч/км, %

5.2.	Снижение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании транспортных услуг на подъездных железнодорожных путях	т у.т./км, %
6.	Транспортировка газа по газораспределительным сетям, торговля газообразным топливом	
6.1.	Снижение удельных потерь газа при его транспортировке по распределительным сетям	куб. м/км
6.2.	Снижение потребления природного газа на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа	тыс. куб. м, %

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.

	Единицы измерения <*>	Коэффициенты пересчета <***> в условное топливо по угольному эквиваленту
Электроэнергия <***>	тыс. кВтч	0,123/0,3445
Тепловая энергия	Гкал	0,14286
Газ природный	тыс. куб. м	1,137
Мазут	тонна	1,357

<\*> В качестве начальных значений целевых показателей принимаются фактически достигнутые значения за базовый год, выраженные в натуральных единицах. Программы энергосбережения могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Изменение целевых показателей, предусмотренных Программой энергосбережения, устанавливается в натуральных и относительных единицах измерения.

<\*\*\*> Коэффициенты перерасчета приведены из расчета, что:

- под условным топливом понимается топливо с теплотой сгорания <2> 29300 кДж/кг, а именно 1 кг у.т. = 29,3 МДж = 7000 ккал.

<\*\*\*> Коэффициент приведен с учетом КПД котельной установки/с учетом КПД ТЭЦ <3>.

<2> Энергосбережение. Методика определения энергоемкости при производстве продукции и оказании услуг в технологических энергетических системах, ГОСТ Р 51750-2001, УДК 339.4.004.018:006.354, Группа Е01.

<3> Утверждены постановлением Государственного комитета РФ по статистике от 23.06.1999 N 46.

**ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ  
ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
И СРОКИ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ**

N п/п	Наименование мероприятий <*>	Сроки проведения
1	2	3
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.1.	Проведение энергетического обследования	1 раз в 5 лет (первое - не позднее 31.12.2012)
1.2.	Анализ качества предоставления услуг электро-, тепло-, газо- и водоснабжения <***>	ежеквартально
1.3.	Оценка аварийности и потерь в области электро-, тепло-, газо- и водоснабжения***	ежеквартально
2.	Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	В соответствии с таблицей N 2.1 к приложению 2 к Требованиям к Программам энергосбережения
2.1.	Оснащение зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, приборами учета используемых энергетических ресурсов	
2.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, при капитальном ремонте, утепление зданий, строений, сооружений	
2.3.	Автоматизация потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями	
2.4.	Строительство зданий, строений, сооружений в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиями энергетической эффективности	
2.5.	Реконструкция и модернизация оборудования электрических сетей для снижения потерь электрической энергии	
2.6.	Модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия	
2.7.	Строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия	

2.8.	Внедрение систем автоматизации работы и загрузки котлов, общекотельного и вспомогательного оборудования, автоматизация отпуска тепловой энергии потребителям; снижение энергопотребления на собственные нужды котельных	
2.9.	Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий	
2.10.	Замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей при восстановлении разрушенной тепловой изоляции	
2.11.	Использование телекоммуникационных систем централизованного технологического управления системами теплоснабжения	
2.12.	Восстановление/внедрение циркуляционных систем горячего водоснабжения, проведение гидравлической регулировки	
2.13.	Установка частотного регулирования приводов насосов в системах горячего водоснабжения	
2.14.	Тепловая изоляция трубопроводов и повышение энергетической эффективности оборудования тепловых пунктов, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения	
2.15.	Установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения	
2.16.	Внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей тягодутьевых машин и насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой	
2.17.	Мероприятия по сокращению потерь воды, внедрение систем оборотного водоснабжения	
2.18.	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды	

<\*> Программы энергосбережения могут содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергетических ресурсов и эффективное их использование.

Организация по согласованию с РЭК Москвы корректирует перечень мероприятий Программы энергосбережения и соответствующие значения целевых показателей, на достижение которых были направлены данные мероприятия, в случае, если при тарифном регулировании объем финансовых средств, направляемых на финансирование мероприятий Программы энергосбережения, определенный с учетом предельных уровней тарифов (индексов роста тарифов), устанавливаемых уполномоченным федеральным органом государственной власти и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования, не был учтен РЭК Москвы в полном объеме и если другие источники финансирования Программы энергосбережения отсутствуют.

<\*\*\*> Анализ качества предоставления услуг электро-, тепло-, газо- и водоснабжения, а также оценка аварийности и потерь проводится в рамках мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ регулируемых организаций коммунального комплекса и электросетевых организаций в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых

актов.



\*Ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате выполнения мероприятия и рассчитывается 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 осуществления мероприятия, рассчитанная 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.

\*\*Фактически достигнутый показатель базового года отражается в натуральных единицах.

\*\*\*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.

\*\*\*\*Источник финансирования указывается в соответствии с видом источника финансирования согласно пункту 21 настоящих Требований.

Приложение 3  
к Требованиям к Программам  
энергосбережения, утвержденным  
постановлением РЭК Москвы  
от 24 декабря 2012 года

СВЕДЕНИЯ  
ОБ ОСНАЩЕННОСТИ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ  
РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Сведения об оснащенности приборами учета организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, предоставляются по форме таблицы N 3.1 к настоящему приложению отдельно для технического и коммерческого учета.

При заполнении таблицы указываются:

- количество установленных приборов учета;
- количество приборов учета, подлежащих установке;
- процент оснащенности приборами учета;
- плановые значения отчетного периода;
- фактически установленное количество приборов учета в отчетном периоде;
- плановый и фактический объем финансирования в отчетном периоде;
- отклонение плановых значений от фактических;
- обоснование причин отклонения плановых значений от фактических.

Таблица N 3.1

---







ОТЧЕТ  
О ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Отчет о ходе реализации проекта разрабатывается по формам таблиц N 4.1, 4.2 к настоящему приложению.

При заполнении таблицы N 4.1 указываются:

наименования целей мероприятий в соответствии с дорожной картой проекта;

период плановый и фактический период реализации мероприятий программы. Даты указываются полностью и приводятся в формате "ДД.ММ.ГГГГ", где: "ДД" - день (число) месяца, "ММ" - порядковый номер месяца, "ГГГГ" - год;

наименования и единицы измерения целевых индикаторов проекта, а также их ежегодные плановые значения;

плановый и фактический (за отчетный период) объем финансирования мероприятий, включенных в программу энергосбережения;

плановые и фактические (за отчетный период) значения экономии энергоресурсов. Указанные значения вносятся ежеквартально и при необходимости ежемесячно независимо от периодичности измерения показателей и поступления данных. Численные значения целевых индикаторов указываются с точностью до двух знаков после запятой.

Пояснительная записка к отчету о ходе реализации проекта должна быть в объеме не более 5 страниц и содержать:

а) оценку степени достижения целевых индикаторов и решения задач;

б) конкретные результаты, достигнутые за отчетный период;

в) перечень задач, выполненных и не выполненных (с указанием причин) в установленные сроки;

г) анализ факторов, повлиявших на ход исполнения проекта;

д) информацию об использовании ассигнований из всех источников финансирования на реализацию проекта;

е) оценку эффективности и ожидаемые итоги реализации проекта.

Заключение о ходе реализации проекта должно быть в объеме не более 3 страниц и содержать:

а) оценку соответствия отчета о ходе реализации проекта установленным требованиям;

б) оценку результативности реализации проекта за отчетный период с точки зрения достижения целей, целевых индикаторов, решения задач и эффективности использования ресурсов;

в) при необходимости оценку обоснованности невыполнения задач в установленные сроки;

г) при необходимости предложения о корректировке дорожной карты проекта;

д) общую оценку отчета о ходе реализации проекта (положительное или отрицательное заключение).

Таблица N 4.1

Отчет о ходе реализации мероприятий  
Программы энергосбережения

N п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятий				Объем финансирования в текущем периоде, тыс. руб. без НДС				Экономия энергоресурсов в текущем периоде				Примечание		
		плановый срок		фактический срок		тарифные источники		внетарифные источники		в натуральном выражении		ед. измерения*	в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС			
		начало реализации	окончание реализации	начало реализации	окончание реализации	план	факт	план	факт	план	факт		план		факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Цель мероприятия :															
1.1	Наименование мероприятия															
...																

\*приводятся в относительных, абсолютных, а также условных единицах.

Таблица N 4.2

Отчет об источниках финансирования  
Программы энергосбережения

N п/п	Источник финансирования	Объем финансирования отчетного периода, тыс. руб.	
		план	факт
1	2	3	4
1.	Собственные средства		
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:		
1.1.1.	инвестиционная составляющая в тарифе		
1.1.2.	прибыль от нерегулируемых видов деятельности		
1.1.3.	от технологического присоединения (подключения)		
1.1.4.	Прочая прибыль		
1.2.	Амортизация, в том числе:		
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе		
1.2.2.	Амортизация от других видов деятельности		
1.2.3.	Прочая амортизация		
1.3.	Прочие собственные средства		
1.4.	Остаток собственных средств на начало года		
2.	Привлеченные средства, в том числе:		




Примечание:

а) графа 2 - наименование целевого показателя;

б) графа 3 - единица измерения целевого показателя;

в) графы 4-6 - плановое и фактическое значение целевого показателя;

г) графа 7 - % выполнения за весь период реализации;

д) графы 8-9 - отклонение в натуральных и относительных единицах;

е) графа 10 - причины отклонений целевых показателей на конец отчетного периода;

г) графа 11 - предложения по устранению причин и последствий нарушения сроков ключевого события.

ТРЕБОВАНИЯ  
К ОФОРМЛЕНИЮ ТИТУЛЬНОГО ЛИСТА ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Наименование организации	
УТВЕРЖДАЮ	
Должность руководителя _____ И.О. Фамилия "___" _____ 20__ г.	
ПРОГРАММА	
в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	
СОГЛАСОВАНО Региональная энергетическая комиссия города Москвы  _____/_____ "___" _____ 20__ г.	СОГЛАСОВАНО Департамент топливно- энергетического хозяйства города Москвы  _____/_____ "___" _____ 20__ г.
СОГЛАСОВАНО Департамент экономической политики и развития города Москвы  _____/_____ "___" _____ 20__ г.	СОГЛАСОВАНО Департамент градостроительной политики города Москвы  _____/_____ "___" _____ 20__ г.
Москва - 20__	

ИНСТРУКЦИЯ  
ПО ФОРМИРОВАНИЮ ПАСПОРТА ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Данный документ определяет требования к паспорту Программ энергосбережения.

2. Паспорт Программы энергосбережения составляется по форме, приведенной в таблице N 7.1 к настоящему приложению.

2.1. Графа "Наименование Программы энергосбережения" содержит название Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации и



должна содержать сокращенное наименование такой организации.

2.2. Графа "Основание для разработки Программы энергосбережения" должна содержать ссылку на нормативно-правовой акт, определяющий необходимость разработки программы.

2.3. Графа "Разработчики Программы энергосбережения" включает полное наименование организаций, которые выполняли разработку Программы энергосбережения.

2.4. В графе "Основные исполнители мероприятий Программы энергосбережения" указываются полные наименования юридических лиц, которые будут привлечены для выполнения мероприятий. В случае если исполнителей мероприятий планируется определить по итогам проведения конкурсных процедур, то в данной графе указывается "Исполнители будут определены на основе конкурсных процедур".

2.5. В графе "Сроки и этапы реализации Программы энергосбережения" должны быть указаны сроки реализации Программы энергосбережения и ее этапы.

Разбиение Программы энергосбережения на этапы не является обязательным и может быть применено по усмотрению регулируемой организации.

2.6. В графе "Цели Программы энергосбережения" должны быть сформированы основные цели Программы энергосбережения.

2.7. В графе "Основные задачи Программы энергосбережения" должны быть перечислены основные задачи Программы энергосбережения. При этом перечисленные задачи должны обеспечивать достижение целей Программы энергосбережения в полном объеме.

2.8. В графе "Основные мероприятия Программы энергосбережения" должны быть перечислены мероприятия Программы энергосбережения. Однотипные технологические мероприятия, реализуемые на разных объектах, могут быть указаны под общим названием, характеризующим технологическое направление реализации таких мероприятий.

2.9. В графе "Финансовое обеспечение Программы энергосбережения" должен быть указан общий объем финансирования за весь период реализации Программы энергосбережения. Общий объем финансирования Программы энергосбережения должен быть детализирован по годам и следующим источникам финансирования:

2.9.1. Собственные средства.

Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:

- инвестиционная составляющая в тарифе;
- прибыль от нерегулируемых видов деятельности;
- от технологического присоединения (подключения);
- прочая прибыль.

Амортизация, в том числе:

- амортизация, учтенная в тарифе;
- амортизация от других видов деятельности;
- прочая амортизация.

Прочие собственные средства.

Остаток собственных средств на начало года (нераспределенная прибыль).

Привлеченные средства, в том числе:

- Займы/Кредиты;
- Бюджетное финансирование;
- Прочие привлеченные средства;

3. Энергосервисные контракты.

---

2.10. В графе "Ожидаемые результаты реализации Программы энергосбережения" должны быть указаны:

- общие показатели в области энергосбережения и энергоэффективности Программы энергосбережения;
- единицы измерения общих показателей в области энергосбережения и энергоэффективности Программы энергосбережения;
- базовые значения;
- единицы измерения общих показателей в области энергосбережения и энергоэффективности Программы энергосбережения;



	финансирования								
	Финансирование за счет включения расходов в тариф на последующие периоды регулирования, в том числе:								
	Прочие источники финансирования, в том числе:								
	в том числе энергосервисные контракты								
Ожидаемые результаты реализации Программы энергосбережения	Ожидаемый суммарный экономический эффект от реализации мероприятий Программы энергосбережения за период с 2012 по N + 1 г. составит _____ тыс. руб. (без НДС).								
	N п/п	Показатель	Ед. изм.	Базовое значение потребления	Целевые значения показателя по годам				
					2012	2013	2014	N + 1	Всего
	1.								
	2.								
	3.								
Система организации управления и контроля за реализацией Программы энергосбережения									

Приложение 8  
к Требованиям к Программам  
энергосбережения, утвержденным  
постановлением РЭК Москвы  
от 24 декабря 2012 года

**ИНСТРУКЦИЯ  
ПО ФОРМИРОВАНИЮ И ЗАПОЛНЕНИЮ ДОРОЖНОЙ КАРТЫ  
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ**

Дорожная карта Программы энергосбережения составляется с целью синхронизации всех проектов, разрабатываемых в рамках Программ энергосбережения.

В качестве приложений к дорожной карте должны быть оформлены отдельные пояснительные записки о расчете целевых значений показателей, характеризующих достижение целей верхнего уровня Программы энергосбережения.

В общей дорожной карте Программы энергосбережения указываются только цели верхнего уровня программы. Таких целей не должно быть больше десяти.

Целевые значения показателей в области повышения энергоэффективности должны

отражать планируемое достижение целевых значений суммарных показателей в области энергосбережения с учетом прогнозируемого изменения в потреблении ресурсов регулируемой организацией в связи с ее естественным развитием.

Под естественным развитием понимаются процессы, связанные с расширением деятельности компании, модернизацией оборудования, изменением спроса на продукцию (работы, услуги) организации. Также могут быть учтены негативные (кризисные) явления.

К содержанию дорожной карты Программы энергосбережения предъявляются следующие требования:

а) дорожная карта Программы энергосбережения разрабатывается по форме согласно таблице N 8.1 к настоящему Приложению;

б) в дорожную карту Программы энергосбережения заносятся проекты, разработанные в соответствии с пунктом 6 настоящих Требований. Название проекта должно соответствовать названию, указанному в паспорте проекта. Однотипные проекты могут быть сгруппированы. В этом случае в названиях сгруппированных проектов с целью идентификации должны быть указаны их номера в соответствии с реестром проектов;

в) в дорожной карте Программы энергосбережения указываются только цели верхнего уровня. Формулировка целей Программы энергосбережения должна отражать ожидаемый результат ее исполнения с точки зрения достигаемого социально-экономического эффекта (графа 2). Степень достижения цели должна быть измеряема, то есть характеризоваться количественными показателями (целевыми индикаторами). Система целевых индикаторов должна характеризовать достижение целей программы;

г) единицы измерения целевых индикаторов (графа 3) должны соответствовать Общероссийскому классификатору единиц измерения, утвержденному постановлением Госстандарта Российской Федерации от 26 декабря 1994 г. N 366;

д) численные значения целевых индикаторов (графы 4-8) приводятся по каждому году реализации Программы энергосбережения и указываются с точностью до двух знаков после запятой;

е) система задач Программы энергосбережения должна быть необходимой и достаточной для достижения целей за планируемый период (графа 2);

ж) данные об исполнителе, ответственном за реализацию Программы энергосбережения, включают ФИО, должности и наименования организации (графа 2);

з) информация о финансовом обеспечении Программы энергосбережения (графы 9-12) включает сведения об объемах ассигнований федерального бюджета (графы 13-16), бюджетов субъектов Российской Федерации (графы 17-20) и внебюджетных источников (графы 21-24);

и) объем ассигнований федерального бюджета должен соответствовать ассигнованиям, предусмотренным в федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период;

к) сведения о финансовом обеспечении Программы энергосбережения указываются в тысячах рублей с точностью до двух знаков после запятой;

л) приводятся показатели эффекта для бюджета в результате реализации Программы энергосбережения, определяемые как отношение полученного бюджетом результата к затратам, расходам, обусловившим, обеспечившим его получение. Указываются в тысячах рублей с точностью до двух знаков после запятой;

м) показатели бюджетной эффективности рассчитываются на основании определения потока бюджетных средств (графы 25-28);

н) показатели эффективности инвестиций, тыс. руб. (графы 29-32), должны содержать оценку экономической обоснованности и достаточности внебюджетных источников финансирования для исполнения Программы энергосбережения;

о) сведения о сроках начала и окончания реализации Программы энергосбережения (графы 33-44) содержат информацию о планируемых сроках начала и окончания реализации задач. Даты указываются полностью и приводятся в формате "ДД.ММ.ГГГГ", где: "ДД" - день (число) месяца, "ММ" - порядковый номер месяца, "ГГГГ" - год.



ИНСТРУКЦИЯ  
ПО ФОРМИРОВАНИЮ ПАСПОРТА ПРОЕКТА ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Паспорт проекта, разрабатываемый в рамках Программы энергосбережения, составляется по форме, приведенной ниже к настоящему приложению.

К содержанию паспорта проекта предъявляются следующие требования:

а) соответствие целей, целевых индикаторов и задач проекта нормативно-правовым актам Российской Федерации и города Москвы, в том числе Городской целевой программе "Энергосбережение в городе Москве на 2009-2011 гг. и на перспективу до 2020 года";

б) формулировка цели проекта должна отражать ожидаемый результат его исполнения с точки зрения достигаемого социально-экономического эффекта. Степень достижения цели должна быть измеряема, то есть характеризоваться количественными показателями (показателями экономии ресурсов и (или) целевыми индикаторами). Система целевых индикаторов должна характеризовать достижение целей проекта.

Численные значения целевых индикаторов приводятся по каждому году реализации проекта и указываются с точностью до двух знаков после запятой;

в) система задач проекта должна быть необходимой и достаточной для достижения целей за планируемый период;

г) данные об исполнителе, ответственном за реализацию проекта, включают ФИО, должности и наименования организации;

д) информация о финансовом обеспечении проекта включает сведения об объемах ассигнований как федерального бюджета и бюджета города Москвы, так и внебюджетных источников.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае финансирования мероприятий за счет внебюджетных средств необходимо указать их источники.

Сведения о финансовом обеспечении проекта указываются в тыс. руб. с точностью до двух знаков после запятой;

е) сведения о сроках начала и окончания реализации проекта содержат информацию о планируемых сроках начала и окончания реализации задач. Даты указываются полностью и приводятся в формате "ДД.ММ.ГГГГ", где: "ДД" - день (число) месяца, "ММ" - порядковый номер месяца, "ГГГГ" - год.

Пояснительная записка к паспорту проекта должна быть в объеме не более 5 страниц и содержать:

- общую характеристику проекта;
- краткое описание целей, целевых индикаторов и ожидаемых результатов исполнения проекта с точки зрения достигаемого социально-экономического эффекта с указанием сроков их достижения, а также финансовых средств и их источников;
- обоснование необходимости и достаточности объемов финансирования, предусмотренных для исполнения проекта.

## ПАСПОРТ ПРОЕКТА

### Сведения о проекте

Дата регистрации: "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Номер проекта: \_\_\_\_\_

1. Полное название проекта:

---

---

2. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:

---

3. Почтовый адрес:

---

4. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность)

---

5. Код города: \_\_\_\_\_ Телефон: \_\_\_\_\_ Факс: \_\_\_\_\_ E-mail: \_\_\_\_\_

6. Общая стоимость проекта: \_\_\_\_\_

Внебюджетные средства: (расшифровать)

---

Бюджетные средства: \_\_\_\_\_

7. Срок окупаемости проекта (мес.) \_\_\_\_\_

### Сведения о проекте

#### 1. Основания проекта

В данном разделе указываются правовые и/или организационные причины, являющиеся основанием для инициирования проекта.

#### 2. Цели и задачи проекта

В данном разделе указываются цели проекта и задачи, которые необходимо решить для достижения заявленных целей.

#### 3. Результат проекта

В данном разделе описываются:

- конечные результаты (продукты) проекта, появляющиеся в результате его реализации, и обоснования этих результатов (расчеты);
- основные требования, предъявляемые к конечным результатам (продуктам) проекта;
- взаимосвязь конечных результатов (продуктов) проекта с результатами других проектов (для проектов, реализуемых в рамках программ).

-

#### 4. Этапы проекта

В данном разделе описываются основные этапы проекта (если проект предполагает разбиение на этапы). Для каждого этапа указываются:

- задачи этапа;
- продолжительность этапа;
- структура работ этапа;
- результаты (включая документы) каждого этапа.

-

#### 5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

В данном разделе приводятся измеримые критерии и их значения, достижение которых подтверждает соответствие результатов проекта (этапа проекта) поставленным целям и предъявляемым требованиям.

#### 6. Организация управления проектом

##### 6.1. Органы управления проектом

В данном разделе описываются руководящие роли в проекте (Заказчик, Куратор, Руководитель проекта), а также органы, создаваемые для управления проектом (рабочие группы, проектные комитеты, координационные советы, дирекции проектов, проектные офисы и т.п.). В графическом виде приводится организационная структура проекта.

В табличном виде описываются функции руководителей и органов управления проектом.

Проектная роль/Орган управления	Основные функции

### 6.2. Состав участников проекта

В данном разделе перечисляются лица, принимающие участие в проекте, с указанием их проектной роли (Заказчик, Куратор, Руководитель, Участник, Консультант) или органа управления проектом, к которому они относятся.

В состав участников проекта могут включаться физические лица или представители юридических лиц, привлекаемые для реализации проекта.

В данный раздел для справки может быть включена информация о предполагаемом уровне загрузки проектными задачами основных участников проекта.

Допускается утверждение состава участников проекта отдельным документом.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/ Орган управления
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
...			

### 6.3. Матрица ответственности

В матрице ответственности указываются участники проекта (проектные роли и органы управления проектом), отвечающие за выполнение тех или иных работ по проекту. Кроме того, в матрице ответственности указываются участники проекта, которые должны быть проинформированы о результатах.

Матрица ответственности приводится в табличной форме. В заголовках столбцов указываются роли участников проекта, в строках - структура работ по проекту. В таблице используются следующие условные обозначения:

У - утверждает документ или принимает результат;

С - согласует документ или участвует в приемке результата;

О - отвечает за исполнение, принимает решения. За результат может быть назначен только один ответственный;

К - контролирует ход реализации и результат;

уч - участвует в исполнении;



И - информируется путем рассылки информации о результатах.

Структура работ проекта	Участники проекта (проектные роли и органы управления)					
	Уч. 1	Уч. 2	Уч. 3	Уч. 4	...	

#### 7. Контрольные точки проекта

Перечень контрольных точек проекта определяет ключевые события проекта, их даты и результаты, которые должны быть получены по состоянию на эти даты. Список предназначен для контроля промежуточных результатов (событий) проекта. Список представляется в табличном виде и включает только события, контролируемые на уровне заказчика проекта.

№ п/п	Дата	Контрольная точка
	2012 год	
1.		
2.		
3.		
	2013 год	
4.		
5.		
6.		
	2014 год или год окончания	
7.		
8.		
9.		

#### 8. Бюджет проекта

В данном разделе в табличной форме приводится оценка стоимости ресурсов, привлекаемых для выполнения проекта.

Данные о бюджете проекта приводятся в разрезе:

- этапов проекта;
- структуры работ по проекту;
- видов (направлений) затрат;
- источников финансирования;
- периодов финансирования (год, квартал, месяц).

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	В т.ч. по источникам	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники
Всего из них:			
1 этап			
2 этап			

#### 9. Ограничения проекта

В данном разделе перечисляются существенные ограничения проекта - финансовые, ресурсные, календарные, организационные и т.п. - о которых известно на момент разработки настоящего документа.

#### 10. Допущения проекта

В данном разделе перечисляются допущения проекта, то есть предположения об обстоятельствах или событиях, при которых проект будет реализован по плану проекта и с требуемым качеством.

#### 11. Риски проекта

В данном разделе перечисляются вероятные риски проекта и мероприятия, направленные на выявление, нейтрализацию или снижение ущерба от появления события, негативного для проекта.

N п/п	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
.				
.				

Приложение 10  
к Требованиям к Программам  
энергосбережения, утвержденным  
постановлением РЭК Москвы  
от 24 декабря 2012 года

### ИНСТРУКЦИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ ДОРОЖНОЙ КАРТЫ ПРОЕКТА, РАЗРАБАТЫВАЕМОГО В РАМКАХ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Дорожная карта проекта представляет собой список ключевых событий по проекту. Список ключевых событий не должен превышать 10 пунктов. Критерием отбора ключевых событий является их стратегическая, социальная или общественно-политическая значимость. Разработка дорожной карты проекта осуществляется с учетом следующих документов:

Концепция долгосрочного социального экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 г. N 1662-р;

Основные направления деятельности Правительства Российской Федерации на период до 2012 года, утвержденные распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 г. N 1663-р;

Федеральный закон от 28 июля 2012 г. N 371-ФЗ "О федеральном бюджете на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов" и последующие федеральные законы о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период;

---

постановление Правительства Москвы от 14 сентября 2011 г. N 429 "Об утверждении государственной программы города Москвы "Энергосбережение в городе Москве" на 2011, 2012-2016 гг. и на перспективу до 2020 года".

К содержанию дорожной карты проекта предъявляются следующие требования:

а) дорожная карта проекта разрабатывается по форме, приведенной ниже в настоящем приложении;

б) формулировка цели проекта должна отражать ожидаемый результат его исполнения с точки зрения достигаемого социально-экономического эффекта (графа 2). Степень достижения цели должна быть измеряема, то есть характеризоваться количественными показателями (целевыми индикаторами). Система целевых индикаторов должна характеризовать достижение целей проекта;

в) единицы измерения целевых индикаторов (графа 3) должны соответствовать Общероссийскому классификатору единиц измерения, утвержденному постановлением Госстандарта Российской Федерации от 26 декабря 1994 г. N 366;

г) численные значения целевых индикаторов (графы 4-8) приводятся по каждому году реализации проекта и указываются с точностью до двух знаков после запятой;

д) система задач проекта должна быть необходимой и достаточной для достижения целей за планируемый период (графа 2);

е) информация о финансовом обеспечении проекта (графы 9-12) включает сведения об объемах ассигнований федерального бюджета (графы 13-16), бюджетов субъектов Российской Федерации (графы 17-20) и внебюджетных источников (графы 21-24).

Объем ассигнований федерального бюджета должен соответствовать ассигнованиям, предусмотренным в федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период.

Сведения о финансовом обеспечении проекта указываются в тыс. руб. с точностью до двух знаков после запятой;

ж) приводятся показатели эффекта для бюджета в результате реализации проекта, определяемые как отношение полученного бюджетом результата к затратам, расходам, обусловившим, обеспечившим его получение. Указываются в тыс. руб. с точностью до двух знаков после запятой.

Показатели бюджетной эффективности рассчитываются на основании определения потока бюджетных средств (графы 25-28);

з) показатели эффективности инвестиций, тыс. руб. (графы 29-32) должны содержать оценку экономической обоснованности и достаточности внебюджетных источников финансирования для исполнения проекта;

и) сведения о сроках начала и окончания реализации проекта (графы 33-44) содержат информацию о планируемых сроках начала и окончания реализации задач. Даты указываются полностью и приводятся в формате "ДД.ММ.ГГГГ", где: "ДД" - день (число) месяца, "ММ" - порядковый номер месяца, "ГГГГ" - год.



ИНСТРУКЦИЯ  
ПО ФОРМИРОВАНИЮ РЕЕСТРА ПРОЕКТОВ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Реестр проектов разрабатывается по форме, приведенной ниже в настоящем приложении, и предоставляется на бумажном и электронном носителях в составе Программы энергосбережения.

К содержанию реестра проектов предъявляются следующие требования:

а) графа 1 - наименование проекта;

б) графа 2 - наименование приоритетного направления, которому наиболее полно соответствует данный проект.

Наименование направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности указывается в соответствии со следующим перечнем:

- Энергосбережение и повышение энергоэффективности при производстве, передаче и сбыте энергоресурсов;
- Энергосбережение и повышение энергоэффективности в системах электроснабжения;
- Энергосбережение и повышение энергоэффективности в системах теплоснабжения;
- Энергосбережение и повышение энергоэффективности в системах водоснабжения и водоотведения и очистки сточных вод;
- Энергосбережение и повышение энергоэффективности на транспорте;
- Энергосбережение в иных сферах (расшифровать);

в) графа 3 - данные об исполнителях, ответственных за реализацию проекта, включают ФИО, должности и наименования организации;

г) графа 4 - ожидаемые результаты реализации проекта с указанием цели и целевых индикаторов проекта;

д) графа 5 - предполагаемый объем финансирования проекта (указывается в тыс. руб. с точностью до двух знаков после запятой);

е) графа 6 - даты начала и окончания реализации проекта. Даты указываются полностью и приводятся в формате "ДД.ММ.ГГГГ", где: "ДД" - день (число) месяца, "ММ" - порядковый номер месяца, "ГГГГ" - год;

ж) графа 7 - пояснения в отношении информации, содержащейся в графах 1-6, или дополнительные характеристики проекта.

Реестр проектов

№ п/п	Наименование проекта	Наименование приоритетного направления	Участники проекта	Ожидаемые результаты	Предполагаемый объем финансирования, тыс. руб.	Даты начала и окончания реализации проекта	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8
1.							
2.							
...							

ПОРЯДОК  
ОТБОРА ПРОЕКТОВ (ВЗАИМОУВЯЗАННОЙ СИСТЕМЫ МЕРОПРИЯТИЙ)  
ДЛЯ ВКЛЮЧЕНИЯ В ПРОГРАММУ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Настоящий Порядок определяет процедуру отбора проектов в составе Программы энергосбережения.

Отбор проектов включает в себя две стадии:

- стадия определения целесообразности осуществления проекта;
- стадия отбора проектов для утверждения в составе Программы энергосбережения.

1. Стадия определения целесообразности осуществления проекта.

На первой стадии определяется целесообразность осуществления каждого из проектов в отдельности.

1.1. В случае если финансирование проекта предполагается за счет средств бюджета города Москвы и (или) реализация проекта приводит к росту тарифа для конечного потребителя (ввиду необходимости получения средств на финансирование мероприятий), проводится оценка общественной значимости проекта.

К критериям, по которым проводится оценка общественной значимости проекта, относятся: необходимость проекта в целях выполнения прямых требований нормативно-правовых актов, относящихся к регулируемым организациям;

изменение в результате реализации проекта стоимости продукции (работ или услуг) регулируемой организации для конечного потребителя.

В случае если проект не удовлетворяет ни одному из критериев общественной значимости, такой проект отклоняется (исключается из Программы энергосбережения).

В случае если проект удовлетворяет хотя бы одному из критериев общественной значимости, то проводится оценка экономической эффективности такого проекта.

1.2. Оценка проектов производится на основе расчетов и анализа следующих критериев экономической эффективности инвестиций в энергосберегающие мероприятия:

срока окупаемости инвестиций;

индекса доходности мероприятий, обеспечивающих указанный доход.

Срок окупаемости инвестиций (Payback Period PBP,  $T_{ок}$ ) - это срок, за который можно вернуть инвестированные в мероприятия средства, т.е. это период времени, начиная с которого первоначальные вложения и другие затраты, связанные с проведением мероприятия, покрываются суммарным результатом от его осуществления.

Чистый дисконтированный доход (Net Present Value, NPV) - определяется как сумма текущих эффектов от всех мероприятий проекта за весь расчетный период, приведенная к начальному году, или как превышение интегральных результатов над интегральными затратами.

$$NPV = \sum_{t=0}^T \left( \frac{R_t - Z_t}{(1 + E)^t} \right),$$

где  $E$  - норматив приведения или ставка дисконта;

$E = s + d + r$ , где  $s$  - безрисковая ставка дохода,  $d$  - ставка рефинансирования ЦБ на 1 января года, предшествующего реализации инвестиционного проекта,  $r$  - премия за риск.

Величины  $s$  и  $d$  определяются организациями самостоятельно. При этом размер ставки дисконта должен находиться в интервале от 0,1 до 0,3;

$t$  - число лет, отделяющее затраты и результаты данного года от начала расчетного года;

T - временной период расчета;

$R_t$  - результаты от реализации мероприятий в t-м году;

$Z_t$  - затраты, осуществляемые в t-м году.

Затраты  $Z_t$  включают в себя инвестиции, произведенные в t-м году ( $Z_{1t}$ ), и текущие затраты ( $Z_{2t}$ ). Таким образом,  $Z_t = Z_{1t} + Z_{2t}$

Индекс доходности (IR):

$$IR = \frac{NPV}{K},$$

где: K - дисконтированные инвестиции.

Максимальный временной период расчета  $T_{max}$  не может превышать 7 лет <4>.

-----  
<4> В части мероприятий, финансируемых за счет тарифных и (или) бюджетных источников финансирования (основание - ст. 25, п. 8 Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ).

Проект считается экономически целесообразным, если одновременно выполнены следующие условия:

1.  $PBP \leq T_{max}$ .

2.  $NPV > 0$ .

3.  $IR > 1$ .

При выполнении данных условий проект принимается.

При невыполнении данных условий проект отклоняется (исключается из Программы энергосбережения).

2. Стадия отбора проектов.

В случае если реализация полного набора принятых на первом этапе проектов приводит к возникновению негативных последствий для тарифа конечному потребителю, часть проектов Программы энергосбережения должна быть исключена и (или) пересмотрены схемы финансирования и сроки реализации таких проектов.

Отбор проектов в таком случае начинается с ранжирования регулируемой организацией принятых на первом этапе проектов по критериям наименьшего срока окупаемости и максимизации NPV. По итогам такого ранжирования из числа принятых на первом этапе проектов последовательно исключаются проекты, обеспечивающие наихудшие показатели срока окупаемости и NPV. Исключение должно обеспечить в итоге такой рост тарифной выручки, необходимой для реализации проектов, который приведет к приемлемому росту тарифа конечного потребителя.

Оставшиеся по итогам отбора проекты согласовываются РЭК города Москвы в составе Программы энергосбережения.

Приложение 2  
к постановлению РЭК Москвы  
от 24 декабря 2012 г. N 398

**ОРГАНИЗАЦИИ,  
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НА КОТОРЫЕ**



**РАСПРОСТРАНЯЮТСЯ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММАМ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ**

Список изменяющих документов  
(в ред. постановления РЭК Москвы  
от 04.07.2013 N 82-ю)

N п/п	Наименование вида деятельности/наименование организации
	2
	Производство, передача, распределение и сбыт электрической энергии (мощности)
1.	сбыт электрической энергии (мощности)
1.1.	ОАО "Мосэнергосбыт"
1.2.	ОАО "Оборонэнергосбыт"
1.3.	ООО "Энергосбытхолдинг"
1.4.	МУП "Троицкая электросеть"
2.	передача электрической энергии
2.1.	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"
2.2.	ОАО "Тушинский машиностроительный завод"
2.3.	ООО "Генеральная Сбытовая Компания"
2.4.	ООО "Каскад-Энергосеть"
2.5.	МГУП "Мосводоканал"
2.6.	ЗАО "Энергосервис"
2.7.	ООО "Трансэнерго"
2.8.	ООО "Нагатино-Энергосеть"
2.9.	ООО "Комплексный энергетический сервис"
2.10.	ОАО "Объединенная энергетическая компания"
2.11.	ООО "Объединенные Энергосистемы"
2.12.	ООО "Энерготранзит"
2.13.	ГУП "ЭВАЖД"
2.14.	ООО "ВПК - Сооружение"
2.15.	ОАО "Аэропорт Внуково"
2.16.	ОАО "ДУКС"
2.17.	ОАО "ЗВИ"
2.18.	ОАО "Карачаровский механический завод"

2.19.	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"
2.20.	ЗАО "Микояновский мясокомбинат"
2.21.	Филиал Центральный ОАО "Оборонэнерго"
2.22.	ОАО "Энергокомплекс"
2.23.	ОАО "Московский нефтеперерабатывающий завод"
2.24.	ЗАО "Московский прожекторный завод"
2.25.	ООО "Энергетические сети"
2.26.	ГУП "Моссвет"
2.27.	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"
2.28.	ОАО "Олимпийский комплекс "Лужники"
2.29.	ООО "Люкс Текнолоджи"
2.30.	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"
2.31.	Открытое акционерное общество "Российские Железные Дороги" (Филиал ТРАНСЭНЕРГО Октябрьская дирекция по энергообеспечению)
2.32.	Открытое акционерное общество "Российские Железные Дороги" (Московская железная дорога "Энергосбыт" филиал)
2.33.	ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"
2.34.	ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"
2.35.	ООО "Энергоблок"
2.36.	Казенное предприятие "Московская энергетическая дирекция"
2.37.	ОАО "НИИЭС"
2.38.	ООО "Сетьэнерготранс"
2.39.	ООО "Инжсетьэнерго"
2.40.	ООО "Фирма "Дельта-1"
2.41.	ООО "ПРОТЕЛ"
2.42.	ООО "Элма-Энерго"
2.43.	ГУП "Московский метрополитен"
2.44.	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"
2.45.	ООО "Энергопоставки"
2.46.	ООО "Энергоресурс"
2.47.	ООО "ВЭКТОС"

2.48.	ООО "Универсалэнерго"
2.49.	ЗАО "Энергомонтажсервис"
2.50.	ООО "Энергии Технологии"
2.51.	ООО "Гортрансэнерго"
2.52.	МУП "Троицкая электросеть"
2.53.	ФГУП "ГНЦ РФ ТРИНИТИ"
2.54.	ОАО "Наро-Фоминская электросетевая компания"
2.55.	ОАО "Ремонтно-строительное предприятие"
2.56.	МУП "Подольская электросеть"
2.57.	МП "Щербинская электросеть"
2.58.	ООО "Энергия тепла"
2.59.	МП "Видновское ПТО ГХ"
2.60.	ООО "Базис XXI"
2.61.	ФГУП НПЦГ "САЛЮТ"
	Производство, передача и сбыт тепловой энергии
3.	производство тепловой энергии
3.1.	ОАО "Мосэнерго"
3.2.	ООО "Каледанд"
3.3.	Компания "ВэйнеттТрэдинг Компании Лимитэд"
3.4.	ЗАО "Энергосервис"
3.5.	ОАО "Московский пищевой комбинат "Крекер" (ОАО МПК "Крекер")
3.6.	ГУП города Москвы "Мосавтотранс" Автокомбинат N 23 "Мосхлебтранса"
3.7.	ОАО "РОТ ФРОНТ"
3.8.	ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"
3.9.	ЗАО "ТЕХНОПРОМЭНЕРГО"
4.	передача тепловой энергии
4.1.	ОАО "Московская теплосетевая компания" (ОАО "МТК")
4.2.	ОАО "Дукс"
4.3.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный строительный университет" (ФГБОУ ВПО МГСУ)

4.4.	ОАО "Транстурсервис"
4.5.	ЗАО "Москабельмет"
4.6.	ОАО "Тушинский машиностроительный завод"
4.7.	ГУП города Москвы по эксплуатации высотных административных и жилых домов "ЭВАЖД"
4.8.	Жилищно-строительный кооператив (ЖСК) "Измайловский"
4.9.	ЗАО "Московский Прожекторный Завод"
4.10.	Жилищно-строительный кооператив (ЖСК) "Коллективный строитель"
4.11.	ООО "Юнисервис"
4.12.	ОАО "Научно-исследовательский институт по удобрениям и инсектофунгицидам имени профессора Я.В. Самойлова" (ОАО "НИУИФ")
4.13.	ЗАО "Полет-Инженер"
4.14.	ОАМО "Завод им. Лихачева" (АМО ЗИЛ)
4.15.	ООО "Нагатино-Энергосеть"
4.16.	ООО "Ремэнерго"
4.17.	ЗАО Многопрофильная фирма "И.П.Ф." (ЗАО МПФ "И.П.Ф.")
4.18.	МГУП "Мосводоканал"
4.19.	ОАО "Гостиничная фирма Ярославская"
4.20.	ООО "ЭТВЭС"
4.21.	ООО "Инжремонтсервис"
4.22.	ОАО "ПромЭнергоТех"
4.23.	ОАО "Северный порт"
4.24.	Филиал ОАО "РЭУ" "Северный"
4.25.	ЗАО "Тепловые и коммунальные сети"
4.26.	ОАО "Олимпийский комплекс "Лужники"
4.27.	ООО "КОТБУТ"
4.28.	Академия ГПС МЧС России
4.29.	Московская дирекция по тепловодоснабжению ЦДТВ - филиала ОАО "РЖД"
4.30.	ООО "Энергогенерация"
4.31.	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"
5.	производство и передача тепловой энергии

5.1.	ОАО "Московская объединенная энергетическая компания" (ОАО "МОЭК")
5.2.	ОАО "Научно-исследовательский институт резиновых и латексных изделий" (ОАО "НИИР")
5.3.	ФГУП "Государственный космический научно-производственный центр им. М.В. Хруничева"
5.4.	Федеральное государственное автономное учреждение "Оздоровительный комплекс "Шереметьевский" - ФГАУ "ОК "Шереметьевский"
5.5.	ЗАО "Финансово-строительная компания "Конти"
5.6.	ОАО "ЗВИ"
5.7.	Филиал ООО "Визит-Москва" "Пансионат "Чайка"
5.8.	ФГУП "ФТ-Центр"
5.9.	ОАО НПО "Московский радиотехнический завод"
5.10.	ОАО "Дукс"
5.11.	ОАО "Всероссийский институт легких сплавов" (ОАО "ВИЛС")
5.12.	ЗАО "Микояновский мясокомбинат"
5.13.	ЗАО "Москабельмет"
5.14.	ОАО "Ведущий научно-исследовательский институт химической технологии" (ОАО "ВНИИХТ")
5.15.	ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"
5.16.	ФГБУ ЦКБ с поликлиникой Медицинского центра Управления делами Президента РФ
5.17.	ЗАО "Реформа Р.В.С."
5.18.	НИИ нейрохирургии им. академика Н.Н. Бурденко
5.19.	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"
5.20.	Производственная площадка "Маргариновый завод" ООО "Юнилевер Русь"
5.21.	ОАО Научно-производственное предприятие "Волна"
5.22.	ЗАО "Московский электромашиностроительный завод Памяти революции 1905 года"
5.23.	Московская типография - филиал ФГУП "Гознак"
5.24.	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники" (ОАО "НИЦЭВТ")
5.25.	ООО "ППК медная фольга"
5.26.	ОАО "Мельничный комбинат N 4"
5.27.	ООО "ЕФН-Экотехпром Мусоросжигательный завод 3"

5.28.	ЗАО "Строительные технологии"
5.29.	ОАО "Квант-Н"
5.30.	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ" (ЗАО "УТЭ ВВЦ")
5.31.	МГУП "Мосводоканал"
5.32.	ОАО "Бутовский химический завод"
5.33.	ООО Научно-производственный комплекс "Курс-ОТ"
5.34.	ОАО "ТПО "Центральная киностудия детских и юношеских фильмов им. М. Горького"
5.35.	ОАО "Завод строительных красок и мастик" (ОАО "СКИМ")
5.36.	ОАО "Карачаровский механический завод" (ОАО "КМЗ")
5.37.	ОАО "Московский картонажно-полиграфический комбинат"
5.38.	Филиал ОАО "РЭУ" "Северный"
5.39.	ОАО "Кунцевский комбинат железобетонных изделий N 9"
5.40.	ООО "ВПК - Сооружение"
5.41.	ЗАО "Северная Московская акционерная компания "СМАК"
5.42.	ОАО "Останкинский молочный комбинат"
5.43.	Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению ЦДТВ - филиала ОАО "РЖД"
5.44.	ООО "Энергогенерация"
5.45.	Филиал частной акционерной компании с ограниченной ответственностью БИЗНЕС ЦЕНТР СТАНИСЛАВСКИЙ (КИПР) ЛИМИТЕД в Москве, Россия
5.46.	294-й Центр по проведению спасательных операций особого риска "Лидер" МЧС России
5.47.	ФГУП "99 завод авиационного технологического оборудования"
5.48.	ЗАО "Агрокомбинат Московский"
5.49.	ФГБУ "Дом отдыха "Архангельское"
5.50.	Филиал ОК "Ватутинки ФГБУ ОК "БОР" УДП РФ
5.51.	ОАО "КС Главмосстроя Валуево"
5.52.	ФКУ ФМС "Центр медико-психологической реабилитации вынужденных переселенцев "Ватутинки-1" (ФКУ ФМС России "ЦМПР "Ватутинки-1")
5.53.	ОАО "РЭУ" (Ватутинская КЭЧ)
5.54.	МП "Видновское ПТО ГХ"
5.55.	ФГУ "Санаторий "Вороново" Минэкономразвития России"
5.56.	ФГУП АПК "Воскресенский"

5.57.	Объединенный санаторий и дом отдыха "Десна"
5.58.	ОАО "Дубровицы"
5.59.	ЗАО "Санаторий "Ерино"
5.60.	МУП "ЖКХ города Щербинки"
5.61.	ЗАО "Знамя Подмосковья"
5.62.	ФГУП "Предприятие по производству бактерийных и вирусных препаратов Института полиомиелита и вирусных энцефалитов им. М.П. Чумакова"
5.63.	ООО "Коммунальный энергетик"
5.64.	ГБУЗ города Москвы "Детский кардиоревматологический санаторий N 20 "Красная Пахра"
5.65.	ФГКЭУ "КЭЧ района "Теплый стан" Минобороны России
5.66.	ОАО "Новомосковский Технопарк"
(в ред. постановления РЭК Москвы от 04.07.2013 N 82-ю)	
5.67.	ОАО "Курорт Михайловское"
5.68.	ОАО "Мосагронауцприбор"
5.69.	ЗАО "Мосрентген"
5.70.	Филиал ООО "Газпром трансгаз Москва" Московское Управление Эксплуатации Газопроводов
5.71.	НИТУ "МИСиС"
5.72.	ООО "Наро-Фоминская теплоэнергокомпания"
5.73.	УСЦ ОП "Подольск"
5.74.	Психоневрологический интернат N 5 Департамента социальной защиты населения города Москвы (ПНИ N 5)
5.75.	ООО "Ридиос"
5.76.	ОАО "Рязаново"
5.77.	ООО "Солнечный городок" Банка России
5.78.	ООО "Строительная фирма ТЛК"
5.79.	ООО "Строитель-плюс"
5.80.	ОАО "Троицкая камвольная фабрика"
5.81.	МУП "Троицктеплоэнерго"
5.82.	Филиал ООО "Газпром трансгаз Москва" Управление эксплуатации делового центра (УЭДЦ)

5.83.	ОАО "Шишкин лес"
5.84.	ГБУ СО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"
5.85.	ООО "РегионЭнергоСервис"
6.	производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки
6.1.	ОАО "МОЭК"
6.2.	ОАО "Мосэнерго"
6.3.	ООО "НафтаСиб Энергия" ГТЭС "Коломенское"
6.4.	ООО "Ситиэнерго"
6.5.	ОАО "ВО "Технопромэкспорт"
6.6.	ООО "РОСМИКС" (ГТЭС "Кожухово")
6.7.	ООО "РОСМИКС" (ГТЭС "Терешково")
6.8.	ОАО "Мобильные ГТЭС"
6.9.	АМО ЗИЛ
	Холодное водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод
7.	водоснабжение
7.1.	ОАО "МОЭК"
7.2.	ОАО "Дукс"
7.3.	ЗАО "Москабельмет"
7.4.	ЗАО "Реформа Р.В.С."
7.5.	ЗАО "Московский Прожекторный Завод"
7.6.	ОАО "НИИЭС"
7.7.	ОАО "НИУИФ"
7.8.	ЗАО "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"
7.9.	ООО "Нагатино-Энергосеть"
7.10.	ОАО "НИЦЭВТ"
7.11.	ЗАО "Тепловые и коммунальные сети"
7.12.	МГУП "Мосводоканал"
7.13.	ОАО "Карачаровский механический завод"
7.14.	ОАО "Аэропорт Внуково"



7.15.	Московский тер. уч-к Окт. ДТВ ЦДТВ - ф-ла ОАО "РЖД" (произ. уч-к в/снаб. N 1 Станция Москва)
7.16.	Московская дирекция по тепловодоснабжению СП ЦДТВ - ф-ла ОАО "РЖД"
7.17.	ГУП города Москвы "ДЕЗ Басманного р-на"
7.18.	ГУП "Стройэкспром"
7.19.	ЗАО "УТЭ ВВЦ"
7.20.	Московский тер. уч-к Окт. ДТВ ЦДТВ - ф-ла ОАО "РЖД" (произ. уч-к в/снаб. N 2 Станц. Ховрино)
7.21.	Филиал "Московский" ОАО "Славянка"
7.22.	ЗАО "Агрокомбинат "Московский"
7.23.	МУП "Видновское ПТО ГХ"
7.24.	Дирекция по эксплуатации городка писателей "Переделкино"
7.25.	АПК "Воскресенский"
7.26.	ФГБУ "Дом отдыха "Архангельское"
7.27.	Филиал ОАО "Газпром" Дом приемов "Богородское"
7.28.	Филиал ОК "Ватутинки" ФГБУ ОК "Бор" УДП РФ
7.29.	ГУ 294 Центр по проведению спасательных операций особого риска МЧС России
7.30.	ОАО "КС Главмосстроя "Валуево"
7.31.	ФГУП ЦРОС ГА
7.32.	ОАО "Новомосковский Технопарк"
(в ред. постановления РЭК Москвы от 04.07.2013 N 82-ю)	
7.33.	Психоневрологический интернат N 5 Департамента социальной защиты населения города Москвы
7.34.	МУП "Водоканал", г. Троицк
7.35.	ООО "Кузнецовский комбинат"
7.36.	ФГУП ППЗ "Птичное" Россельхозакадемии
7.37.	ОАО "Шишкин лес"
7.38.	ОАО "Мосагронауцприбор"
7.39.	ФГУ "Санаторий "Вороново"
7.40.	ООО "Солнечный городок" Банка России
7.41.	ГБУ СО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов"

	боевых действий "Ясенки"
7.42.	ООО "Строительная фирма ТЛК"
7.43.	ООО "Ридиос"
7.44.	ООО "Строитель-плюс"
7.45.	ОАО "Рязаново"
7.46.	ЗАО "Знамя Подмосковья"
7.47.	ЗАО "Санаторий "Ерино"
7.48.	ОАО "Дубровицы"
7.49.	УСЦ ОП "Подольск"
7.50.	ФГБУ "Объединенный санаторий и дом отдыха "Десна"
7.51.	МУП "Водоканал", г. Наро-Фоминск
7.52.	НП "Коттеджный поселок "Городок К"
7.53.	ФГУП "ГНЦ РФ ТРИНИТИ"
7.54.	ФКУ ФМС России "ЦМПР "Ватутинки-1"
7.55.	ФГУ Дом отдыха "Подмосковные вечера" ФСБ России
7.56.	ГБУЗ ДКС N 20 "Красная Пахра"
7.57.	МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство г. Щербинки"
7.58.	Филиал ООО "Газпром трансгаз Москва" Управление эксплуатации делового центра (УЭДЦ)
8.	водоотведение
8.1.	ОАО "Дукс"
8.2.	ЗАО "Москабельмет"
8.3.	ЗАО "Московский Прожекторный Завод"
8.4.	ОАО "НИИЭС"
8.5.	ОАО "НИУИФ"
8.6.	ЗАО "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"
8.7.	ООО "Нагатино-Энергосеть"
8.8.	ОАО "НИЦЭВТ"
8.9.	ЗАО "Тепловые и коммунальные сети"
8.10.	МГУП "Мосводоканал"

8.11.	ОАО "Карачаровский механический завод"
8.12.	ОАО "Аэропорт Внуково"
8.13.	Московский тер. уч-к Окт. ДТВ ЦДТВ - ф-ла ОАО "РЖД" (произ. уч-к в/снаб. N 1 Станция Москва)
8.14.	Московская дирекция по тепловодоснабжению СП ЦДТВ - ф-ла ОАО "РЖД"
8.15.	ГУП города Москвы "ДЕЗ Басманного р-на"
8.16.	Подстанция Бескудниково ф-ла ОАО "ФСК ЕЭС "Московского ПМЭС"
8.17.	Подстанция Чагино ф-ла ОАО "ФСК ЕЭС "Московского ПМЭС"
8.18.	ГУП "Стройэкспром"
8.19.	ЗАО "СТАЭР-ЗВК"
8.20.	ООО "Юго-Западная водопроводная станция"
8.21.	ЗАО "УТЭ ВВЦ"
8.22.	Московский тер. уч-к Окт. ДТВ ЦДТВ - ф-ла ОАО "РЖД" (произ. уч-к в/снаб. N 2 Станц. Ховрино)
8.23.	Филиал "Московский" ОАО "Славянка"
8.24.	ЗАО "Агрокомбинат "Московский"
8.25.	МУП "Видновское ПТО ГХ"
8.26.	Филиал ОАО "Газпром Дом приемов "Богородское"
8.27.	Филиал ОК "Ватутинки" ФГБУ ОК "Бор" УДП РФ
8.28.	ГУ 294 Центр по проведению спасательных операций особого риска МЧС России
8.29.	Филиал ООО "Газпромтрансгаз Москва" Московское управление эксплуатации газопроводов
8.30.	ОАО "КС Главмосстроя "Валуево"
8.31.	ФГУП ЦРОС ГА
8.32.	ОАО "Новомосковский Технопарк"
(в ред. постановления РЭК Москвы от 04.07.2013 N 82-ю)	
8.33.	Психоневрологический интернат N 5 Департамента социальной защиты населения города Москвы
8.34.	МУП "Водоканал", г. Троицк
8.35.	ООО "Кузнецовский комбинат"
8.36.	ОАО "Шишкин лес"

8.37.	ОАО "Мосагронауцприбор"
8.38.	ФГУ "Санаторий "Вороново"
8.39.	ОО "Солнечный городок" Банка России
8.40.	ГБУ СО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"
8.41.	ООО "Строительная фирма ТЛК"
8.42.	ООО "Ридиос"
8.43.	ООО "Строитель-плюс"
8.44.	ОАО "Рязаново"
8.45.	ОАО "Дубровицы"
8.46.	УСЦ ОП "Подольск"
8.47.	ФГБУ "Объединенный санаторий и дом отдыха "Десна"
8.48.	МУП "Водоканал", г. Наро-Фоминск
8.49.	НП "Коттеджный поселок "Городок К"
8.50.	ОАО "Троицкая камвольная фабрика"
8.51.	ФГУП "ГНЦ РФ ТРИНИТИ"
8.52.	ФКУ ФМС России "ЦМПР "Ватутинки-1"
8.53.	ФГУ Дом отдыха "Подмосковные вечера" ФСБ России
8.54.	ГБУЗ ДКС N 20 "Красная Пахра"
8.55.	ООО "Сервис ВиК"
8.56.	ОАО "Щербинский завод электроплавленных огнеупоров"
8.57.	МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство г. Щербинки"
8.58.	Филиал ООО "Газпром трансгаз Москва" Управление эксплуатации делового центра (УЭДЦ)
9.	очистка сточных вод
9.1.	МГУП "Мосводоканал"
9.2.	ООО "Солнечный городок" Банка России
9.3.	ОАО "Троицкая камвольная фабрика"
9.4.	ФГУ "Санаторий "Вороново"
9.5.	ООО "Кузнецовский комбинат"
9.6.	ООО "Ридиос"

9.7.	ФГУП ЦРОС ГА
9.8.	Филиал ОК "Ватутинки" ФГБУ ОК "Бор" УДП РФ
9.9.	Филиал ОАО "Газпром" Дом приемов "Богородское"
9.10.	ФГБУ "Объединенный санаторий и дом отдыха "Десна"
9.11.	Филиал ООО "Газпром трансгаз Москва" Управление эксплуатации делового центра (УЭДЦ)
9.12.	ООО "Сервис Вик"
9.13.	МУП "Водоканал", г. Троицк
9.14.	ОАО "Дубровицы"
9.15.	ООО "Строительная фирма ТЛК"
9.16.	ОАО "Рязаново"
9.17.	ОАО "Шишкин лес"
9.18.	МП "Видновское ПТО ГХ"
9.19.	МУП "Водоканал", г. Наро-Фоминск
10.	Перевозки пассажиров и багажа всеми видами общественного транспорта в городском и пригородном сообщении
10.1.	ГУП "Московский метрополитен", включая Монорельсовую транспортную систему
10.2.	ГУП "Мосгортранс"
11.	Услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении
11.1.	ОАО "Центральная пригородная пассажирская компания"
11.2.	ОАО "Московско-Тверская пригородная пассажирская компания"
12.	Транспортные услуги, оказываемые на подъездных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта
12.1.	ОАО "Очаково-Промжелдортранс"
12.2.	ОАО "Промжелдортранс"
13.	Деятельность в сфере услуг в речных портах
13.1.	ГБУ "Гормост"
14.	Перевозки пассажиров и багажа речным транспортом в местном сообщении и на переправах
14.1.	ОАО "Пассажирский порт"

15.	Транспортировка газа по газораспределительным сетям, торговля газообразным топливом
15.1.	ГУП "МОСГАЗ"