



**МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНДЫМАШ
ДЕН САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ**

**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ**

ПРИКАЗ

от 18 января 2018 г.

№ 5

г. Йошкар-Ола

О внесении изменений в приказ Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 30 декабря 2016 г. № 343

Внести в приказ Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 30 декабря 2016 г. № 343 «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Республики Марий Эл», следующие изменения:

в требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Республики Марий Эл, утвержденных названным выше приказом:

в абзаце пятом пункта 2 слова «в сфере объектов утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов» заменить словами «в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами»;

в абзаце двенадцатом пункта 19 слова «в сфере услуг утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов» заменить словами «в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами»;

в приложении № 1:

пункт 2 исключить;

в пункте 5 слова «ОАО «Энергия»» заменить словами «АО «Энергия»»;

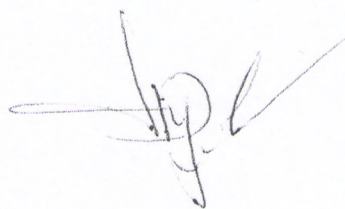
в приложении № 2:

в пункте 1 слова «АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»» заменить словами «ФГБУ «Центральное Жилищно-Коммунальное Управление» Министерства обороны Российской Федерации»;

пункты 27, 37 и 38 признать утратившими силу;

в приложении 3:
в пункте 7 слова «АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»» заменить словами «ФГБУ «Центральное Жилищно-Коммунальное Управление» Министерства обороны Российской Федерации»;
пункты 27, 28, 30-33, 48, 67, 69 признать утратившими силу;
дополнить пунктами следующего содержания:
«ООО «ВКБ-ЭКО»»;
«ФКУ ИК-4 УФСИН»;
«ГУП РМЭ ЛОК «Лесная сказка»»;
«ГУП РМЭ «Сосновый бор»»;
в приложении № 4:
в наименовании приложения слова «в сфере объектов утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов» заменить словами «в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами»;
пункт 4 признать утратившим силу.

Министр промышленности,
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл



Д.Б.Пугачев

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэкономразвития
Республики Марий Эл
от 30 декабря 2016 г. № 343
(в редакции приказа
Минэкономразвития
Республики Марий Эл
от 18 января 2018 г. № 5)

ТРЕБОВАНИЯ

**к программам в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории
Республики Марий Эл**

I. Общие положения

1. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Республики Марий Эл (далее - Требования), разработаны в целях реализации положений Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановления Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

2. Настоящие Требования распространяются на программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Программа):

организаций, осуществляющих производство, передачу, распределение и сбыт электрической энергии (мощности), согласно приложению № 1 к настоящим Требованиям;

организаций, осуществляющих производство, передачу и сбыт тепловой энергии, поставку и передачу теплоносителя, согласно приложению № 2 к настоящим Требованиям;

организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное

водоснабжение, водоотведение, согласно приложению № 3 к настоящим Требованиям;

организаций, осуществляющих эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, согласно приложению № 4 к настоящим Требованиям.

3. Программы разрабатываются организациями на срок не менее трех лет. В случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации срок действия производственных и инвестиционных программ организации превышает три года - на срок действия производственных и инвестиционных программ.

Изменения, которые вносятся в Программу, в том числе на текущий период реализации Программы, предоставляются в Министерство экономического развития и торговли Республики Марий Эл до 1 октября текущего года.

4. Программа разрабатывается в целом по организации с разбивкой по осуществляемым регулируемым видам деятельности. В сферах деятельности теплоснабжение, водоснабжение и (или) водоотведение Программа разрабатывается с разделением по муниципальным образованиям и системам централизованного теплоснабжения.

5. Основой Программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций являются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

К мероприятиям также относятся создание и модернизация объектов в соответствии с производственными и инвестиционными программами организаций.

6. Программы организаций должны содержать:

1) описание целей и задач Программы;

2) анализ состояния и перспективы развития организации, краткое описание технологического процесса по регулируемому виду деятельности;

3) анализ потребления энергетических ресурсов за предшествующий период регулирования (при наличии);

4) основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности, их обоснование;

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

6) перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на каждый год реализации Программы с указанием ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном выражении от каждого мероприятия в отдельности, сроки проведения

указанных мероприятий с разбивкой по годам;

7) расчет ожидаемого эффекта в натуральном выражении от реализации мероприятий, расчет ожидаемого экономического эффекта от реализации мероприятий, который определяется как экономия расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации Программы, исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятий Программы и прогнозных цен (расходов на производство) на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

8) расчет потребности в финансовых ресурсах на реализацию мероприятий Программы;

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

10) прогноз потребления и производства энергоресурсов на соответствующий период с учетом реализации Программы;

11) механизм реализации, система мониторинга, управления и контроля за ходом выполнения Программы.

7. Организации должны привести свои Программы в соответствие с настоящими Требованиями в течение шести месяцев с момента вступления настоящих Требований в силу.

8. Программы организаций могут содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергоресурсов и их эффективное использование, в том числе обучение персонала организаций методам и приемам эффективного использования энергоресурсов.

9. 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 должно быть обосновано и согласовано с другими программами, утвержденными и действующими на территории Республики Марий Эл.

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

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

12. Программы организаций должны обеспечивать доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов

до уровня:

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

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

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

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

12. Организации представляют в Министерство экономического развития и торговли Республики Марий Эл не позднее 01 февраля года, следующего за отчетным, ежегодные отчеты о фактическом исполнении Требований к Программам в отчетном году.

Отчеты представляются в электронном виде и на бумажном носителе за подписью руководителя регулируемой организации (уполномоченного лица) и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью (при наличии печати).

II. Требования к программам организаций, осуществляющих производство, передачу, распределение и сбыт электрической энергии (мощности)

13. Целевые показатели и значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - целевые показатели), достижение которых должно обеспечиваться организацией в результате реализации Программы.

Основными целевыми показателями организации являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в предшествующем периоде регулирования:

- экономия электрической энергии (тыс. кВтч) <1>;
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия нефтепродуктов (т у.т.);
- экономия холодной воды (м³);
- экономия горячей воды (м³).

Целевые значения основных показателей для отдельных Программ рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования. Целевые показатели определяются соотношением индикаторов расчетного года и года, предшествующего году начала Программы.

<1> Здесь и далее в скобках указывается размерность показателя.

Совокупность основных целевых показателей по всем проектам, включенным в Программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

К числу показателей энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической энергии, относятся:

- динамика величины потерь электрической энергии при ее передаче (% к отпуску в сеть);
- удельный расход топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями (г у.т./кВтч);
- доля потребления энергии на собственные нужды электростанцией (%);
- сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу (т);
- сокращение выбросов парниковых газов (т CO₂ эквивалента);
- доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%).

Расчет базовых значений показателей энергетической эффективности организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, должен быть произведен на основе данных формы федерального статистического наблюдения 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей».

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

14. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

- 1) проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций;
- 2) реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена на оборудование с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий;
- 3) внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
- 4) оптимизация схемных режимов;
- 5) оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности;
- 6) установка оборудования для компенсации реактивной мощности;
- 7) регулирование напряжения в линиях электрической сети;

- 8) снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок и хозяйственные нужды организации;
- 9) организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния;
- 10) установка приборов учета энергоресурсов.

III. Требования к программам организаций, осуществляющих производство, передачу и сбыт тепловой энергии, поставку и передачу теплоносителя

15. Целевые показатели и значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - целевые показатели), достижение которых должно обеспечиваться организацией в результате реализации Программы.

Основными целевыми показателями организации являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в предшествующем периоде регулирования:

- экономия электрической энергии (тыс. кВтч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (м³);
- экономия нефтепродуктов (т у.т.);
- экономия угля (т у.т.);
- экономия дров (м³);
- экономия мазута (т);
- экономия холодной воды (м³);
- экономия горячей воды (м³).

Целевые значения основных целевых показателей для отдельных Программ рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования. Целевые показатели определяются соотношением индикаторов расчетного года и года, предшествующего году начала Программы.

Совокупность основных целевых показателей по всем проектам, включенным в Программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

К числу показателей энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и сбыт тепловой энергии, поставку и передачу теплоносителя, относятся:

- удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии от теплоисточников (кг у.т./Гкал);
- удельный расход электроэнергии на выработку и передачу тепловой энергии от теплоисточников (кВтч/Гкал);

- удельный расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии по сетям (кВтч/Гкал);
- удельный расход электроэнергии на подъем исходной воды и подготовку теплоносителя (кВтч/м³);
- удельный расход воды на подготовку теплоносителя (м³/м³, % к полезному отпуску);
- удельный расход реагентов, используемых для подготовки теплоносителя (г/м³);
- динамика величины потерь тепловой энергии при ее передаче (Гкал, % к отпуску в сеть);
- динамика величины фактического объема потерь теплоносителя при его передаче (м³, % к отпуску в сеть);
- сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу (т);
- сокращение выбросов парниковых газов (т CO₂ эквивалента);
- доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%).

Расчет базовых значений показателей энергетической эффективности должен быть произведен на основе данных следующих форм федерального статистического наблюдения:

- форма 11-ТЭР «Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)»;
- форма 1-ТЕП 2 «Сведения о снабжении теплоэнергией»;
- форма 6-ТП «Сведения о производстве тепловой и электрической энергии объектами генерации (электростанциями)»;
- форма 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей».

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

16. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

- 1) проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций;
- 2) реконструкция и модернизация оборудования, используемого для выработки и передачи тепловой энергии, в том числе замена на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;
- 3) внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
- 4) оптимизация режимов работы энергоисточников и распределения тепловых нагрузок на основании ежегодной

корректировки схем энергоснабжения;

5) закрытие неэффективных, морально устаревших и физически изношенных источников тепла;

6) разработка схем оптимизации загрузки энергоисточников, находящихся в собственности промышленных предприятий;

7) глубокая утилизация тепла уходящих газов котельных установок с установкой систем автоматизации;

8) установка частотных преобразователей;

9) дооснащение теплотехнического оборудования теплоисточников приборами учета и организация составления балансов энергоресурсов;

10) автоматизация режимов горения;

11) установка летнего сетевого насоса;

12) перевод паровых котлов в водогрейный режим;

13) оптимизация распределения нагрузки между котлоагрегатами;

14) замена существующих (старых) насосов на насосы с энергоэффективными электродвигателями;

15) внедрение новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям по надежности и безопасности.

IV. Требования к программам организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение

17. Целевые показатели и значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - целевые показатели), достижение которых должно обеспечиваться организацией в результате реализации Программы.

Основными целевыми показателями организации являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в предшествующем периоде регулирования:

- экономия электрической энергии (тыс. кВтч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (м³);
- экономия нефтепродуктов (т у.т.);
- экономия угля (т у.т.);
- экономия холодной воды (м³);
- экономия горячей воды (м³).

Целевые значения основных показателей для отдельных Программ рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования. Целевые показатели определяются

соотношением индикаторов расчетного года и года, предшествующего году начала Программы.

Совокупность основных целевых показателей по всем проектам, включенным в Программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

К числу показателей энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, относятся:

- удельный расход электроэнергии на подъем, водоподготовку и транспортировку воды (кВтч/м³);
- удельный расход электроэнергии на транспортировку стоков и очистку сточных вод (кВтч/м³);
- доля отпуска воды потребителям по приборам учета в общем объеме отпуска воды потребителям (%);
- доля двигателей, оснащенных частотно-регулируемым приводом в системах водоснабжения и водоотведения (%);
- динамика величины фактического объема потерь воды при ее транспортировке (%);
- доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%).

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

18. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

- 1) проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций;
- 2) реконструкция и модернизация оборудования, используемого для подъема, водоподготовки и транспортировки воды, а также для транспортировки стоков и очистки сточных вод, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;
- 3) внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
- 4) замена или реконструкция водопроводных сетей с целью снижения утечек воды;
- 5) замена насосных агрегатов с целью оптимизации режимов работы;
- 6) модернизация насосных станций и оптимизация работы систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения;
- 7) установка энергосберегающих светильников в производственных помещениях систем водоснабжения

и водоотведения;

8) установка приборов учета энергоресурсов.

V. Требования к программам организаций, осуществляющих эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере объектов утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

19. Целевые показатели и значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - целевые показатели), достижение которых должно обеспечиваться организацией в результате реализации Программы.

Основными целевыми показателями организации являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в предшествующем периоде регулирования:

- экономия электрической энергии (тыс. кВтч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия газа (м³);
- экономия нефтепродуктов (т у.т.);
- экономия угля (т у.т.);
- экономия холодной воды (м³);
- экономия горячей воды (м³).

Целевые значения основных показателей для отдельных Программ рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования. Целевые показатели определяются соотношением индикаторов расчетного года и года, предшествующего году начала Программы.

Совокупность основных целевых показателей по всем проектам, включенным в Программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для организации целевых значений показателей.

К числу показателей энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, относятся:

- снижение расхода электроэнергии на собственные нужды (%);
- удельный расход электроэнергии на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов (кВтч/м³);
- удельный расход горюче-смазочных материалов на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов (т у.т./м³);
- доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%).

Организация может исключить часть показателей энергетической

эффективности, если они не относятся к ее непосредственной деятельности.

20. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

1) проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций;

2) реконструкция и модернизация оборудования, используемого для утилизации твердых бытовых отходов, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;

3) внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;

4) установка энергосберегающих светильников в производственных помещениях и на полигоне;

5) установка приборов учета энергоресурсов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Требованиям к программам
в области энергосбережения и
повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности
на территории
Республики Марий Эл

**Организации,
осуществляющие производство (передачу, распределение и сбыт
электрической энергии (мощности))**

1. ПАО «ТНС энерго Марий Эл»
 2. МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»
 3. АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»
 4. АО «Энергия»
 5. ООО «Волжская сетевая компания»
 6. ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая компания»
 7. Филиал «Мариэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Требованиям к программам
в области энергосбережения и
повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Республики Марий Эл

**Организации, осуществляющие производство (передачу и сбыт)
тепловой энергии, поставку и передачу теплоносителя**

1. ФГБУ «Центральное Жилищно-Коммунальное Управление»
Министерства обороны Российской Федерации
2. АО «Деревообрабатывающий завод»
3. МП «Троллейбусный транспорт»
4. МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»
5. ОАО «Марбиофарм»
6. ОАО «Специализированное жилищно-эксплуатационное
управление»
7. ОАО «Стройкерамика»
8. ООО «Автотест»
9. ООО «Марикоммунэнерго»
10. ООО «Стройтерм»
11. ПАО «Т Плюс»
12. ФГКУ «Авиационная база ФСБ России»
13. ФГКУ «Войсковая часть 95504»
14. ФКУ «Жилищно-коммунальное управление УФСИН России по
Республике Марий Эл»
15. ФКУ «Исправительная колония № 6 УФСИН России по Республике
Марий Эл»
16. ООО Научно-производственная фирма «Энергетик»

17. ОАО «Марийский целлюлозно-бумажный комбинат»
 18. ООО «Марийская Теплосетевая Компания»
 19. МУП «Тепловые сети «МО Волжский район»
 20. ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» - Волжское ЛПУМГ
 21. МУП «Горномарийская МТС»
 22. МУП «ТеплоВодоканал» Килемарского муниципального района
 23. МУП «Куженерводоканал»
 24. ООО «Жилищный сервис»
 25. ГУП Республики Марий Эл «ЛЮК «Лесная сказка»
 26. ГУП Республики Марий Эл «Санаторий «Сосновый бор»
 27. ООО «Ресурс-1»
 28. ООО «Медведевская управляющая компания «Жилкомсервис»»
 29. ООО «Хлебный дар»
 30. ФКУ «ЖКУ УФСИН России по Республике Марий Эл»
 31. ООО «АТЕКС»
 32. ООО «Моркинский ТеплоЭнергоервис»
 33. ПК «Моркинская ПМК»
 34. ООО «Сантехремонт»
 35. МУП «Оршанский жилкомсервис»
 36. АО «Марийский машиностроительный завод»
 37. ООО «ВодоканалСервис»
 38. ПК «Советская ПМК»
 39. МУ МПКХ МО «Юринский район»
-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Требованиям к программам
в области энергосбережения и
повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности
на территории
Республики Марий Эл

**Организации, осуществляющие горячее водоснабжение,
холодное водоснабжение, водоотведение**

1. МП «Троллейбусный транспорт»
2. МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»
3. ОАО «Марбиофарм»
4. ОАО «Стройкерамика»
5. ПАО «Т Плюс»
6. ООО «Марикоммунэнерго»
7. ФГБУ «Центральное Жилищно-Коммунальное Управление»
Министерства обороны Российской Федерации
8. ОАО «Марийский целлюлозно-бумажный комбинат»
9. ООО «Марийская Теплосетевая Компания»
10. МУП «Тепловые сети «МО «Волжский район»»
11. ГУП Республики Марий Эл «ЛЮК «Лесная сказка»
12. ГУП Республики Марий Эл «Санаторий «Сосновый бор»
13. ООО «Медведевская управляющая компания «Жилкомсервис»
14. ФКУ «ЖКУ УФСИН России по Республике Марий Эл»
15. ООО «Моркинский ТеплоЭнергоСервис»
16. МУП «Водоканал» г.Йошкар-Ола
17. ОАО «Стройкерамика»

18. ПО «Даниловское»
19. ПАО «Т Плюс»
20. ФГКУ «Войсковая часть 95504»
21. ОАО «Водоканал» г.Волжк
22. МУП «Вода»
23. МУП «Водоканал» Волжского района
24. ООО «Крестьянское подворье – АГРО»
25. ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» - Волжское ЛПУМГ
26. Учреждение санаторий «Кленовая гора»
27. ООО «Водоканал – Малое Иваново»
28. СПК «Птицефабрика Горномарийская»
29. МУП «Заря»
30. МУП «Исток»
31. МУП «Родник»
32. МУП «Красноволжский»
33. ООО «Еласовское водоснабжение»
34. ООО «Озеркинский водоканал»
35. ООО «Кузнецовский»
36. ООО «Пайгусовское водоснабжение»
37. ООО «Посейдон»
38. ПК по водоснабжению населения «Емешевский»
39. СПК «Москва»
40. ООО «Колодец»
41. ООО «Звениговский водоканал»
42. ООО «МПКХ Суслонгерское»
43. ООО «Суслонгерское водопроводно-канализационное хозяйство»
44. ООО «Пятерочка»

45. ООО «Базис М»
46. ГБУ РМЭ «Кокшайский дом-интернат для престарелых и инвалидов»
47. ОАО «Красногорский завод «Электродвигатель»
48. ООО «Аква-мус»
49. МУП «Тепловодоканал»
50. МУП «Водоканал» Килемарского района
51. МУП «Куженерводоканал»
52. ПК СХА «Искра»
53. МУП «Водоканал» Мари-Турекского муниципального района
54. ООО Агрофирма «Акпарс»
55. ОАО «Мари-Турекское РТП»
56. ЗАО «Мари-Турексельхозхимия»
57. ООО «Галеон»
58. ОАО «Медведевский водоканал»
59. ООО «Ресурс-1»
60. ГУП РМЭ «Оздоровительный комплекс «Шап»
61. ООО «Жилкомсервис» Моркинского района
62. ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» - Моркинское ЛПУМГ
63. ООО «Холдинг Морки»
64. ПК «Моркинская ПМК»
65. МУП «Новоторъяльский водоканал»
66. ООО «СТР Профит»
67. СХПК Сельхозхозяйственная артель (колхоз) «Первое мая
68. МУП «Оршанский водоканал»
69. МУП «Водоканал» Параньгинского района
70. НПЭВК «Чистая вода»

71. МУП «Сернурводоканал»
 72. ЗАО «Сердежское»
 73. ООО «ВодоканалСервис»
 74. ООО «ИнвестКоммунСтрой»
 75. ОАО «Марийский машиностроительный завод» в п.Луговом
 76. ЗАО «Ронгинское торфобрикетное предприятие»
 77. ООО «Юринский водоканал»
 78. ООО «ВКБ-ЭКО»
 79. ФКУ ИК-4 УФСИН
 80. ГУП РМЭ ЛОК «Лесная сказка»
 81. ГУП РМЭ «Сосновый бор»
-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Требованиям к программам
в области энергосбережения и
повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Республики Марий Эл

**Организации,
осуществляющие эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры,
используемых в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами**

1. ОАО «Комбинат благоустройства»
 2. МУП «Тепловые сети»
 3. ИП Алтыбаева С.А.
 4. ИП Краснов В.А.
 5. ООО «МПКХ Суслонгерское»
 6. МУП «Тепловодоканал»
 7. ООО «Куженерводоканал»
 8. ООО «Жилищный сервис»
 9. ООО «Благоустройство»
 10. ООО «Холдинг Морки»
 11. МУП «Новоторъяльский жилсервис»
 12. МУП «Оршанский жилкомсервис»
 13. ООО «ЖилКом-Сервис»
 14. ИП Попов А.Н.
 15. ООО «СоветскКоммунКомплект»
 16. МУПКХ МО «Юринский район»
-