



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 марта 2020 года

г. Владивосток

№ 14/1

**Об установлении требований к программам
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности
на территории Приморского края,
на 2020 - 2022 годы**

В соответствии с пунктом 3 статьи 7 Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 года № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», Положением об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решением правления агентства по тарифам Приморского края от 30 марта 2020 года № 14 агентство по тарифам Приморского края п о с т а н о в л я е т:

1. Определить требования к программам в области энергосбережения

и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Приморского края, согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

2. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для регулируемых организаций, оказывающих услуги по производству, передаче, сбыту электрической энергии на территории Приморского края, согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения на территории Приморского края, согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения на территории Приморского края, согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоотведения на территории Приморского края, согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в области обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Приморского края, согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

7. Регулируемым организациям в срок не позднее трех месяцев с момента вступления в силу настоящего постановления привести программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с Требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих

регулируемые виды деятельности на территории Приморского края, установленными настоящим постановлением.

7. Признать утратившими силу:

постановление департамента по тарифам Приморского края от 03 ноября 2010 года № 43/20 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере передачи электрической энергии»;

абзац четвертый пункта 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 01 марта 2017 года № 12/5 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 06 марта 2017 года № 13/5 «О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 3 ноября 2010 года № 43/20 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере передачи электрической энергии»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 22 марта 2017 года № 15/2 «О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 3 ноября 2010 года № 43/20 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере передачи электрической энергии»;

абзац шестой пункта 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 23 мая 2018 года № 22/4 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края»;

абзац шестой пункта 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 06 июля 2018 года № 33/3 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 03 ноября 2010 года № 43/21 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере передачи тепловой энергии»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 06 марта 2017 года № 13/12 «О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 03 ноября 2010 года № 43/21 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере передачи тепловой энергии»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 03 ноября 2010 года № 43/22 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

пункт 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 04 марта 2015 года № 9/3 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края»;

пункт 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 10 июня 2015 года № 24/2 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края»;

пункт 3 постановления департамента по тарифам Приморского края от 08 июня 2016 года № 26/3 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края»;

пункт 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 02 ноября 2016 года № 54/5 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 06 марта 2017 года № 13/13 «О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 03 ноября 2010 года № 43/22 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

пункт 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 25 октября 2017 года № 55/17 «О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края»;

пункт 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 13 декабря 2017 года № 70/2 «О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края»;

пункт 2 постановления департамента по тарифам Приморского края от 07 февраля 2018 года № 7/1 «О признании утратившими силу некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края»;

пункт 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 08 мая 2018 года № 20/2 «О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края»;

пункт 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 27 марта 2019 года № 13/3 «О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края»;

пункт 2 постановления департамента по тарифам Приморского края от 27 февраля 2020 года № 8/6 «О признании утратившим силу постановления департамента по тарифам приморского края от 12 декабря 2018 года № 67/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей федерального государственного казенного учреждения «Седьмой отдельный авиационный отряд Федеральной Службы Безопасности Российской Федерации» на период с 2019 по 2023 годы» и о внесении изменений в постановление департамента по тарифам приморского края от 3 ноября 2010 года № 43/22 "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

пункт 2 постановления департамента по тарифам Приморского края от 27 февраля 2020 года № 8/7 «О признании утратившим силу постановления департамента по тарифам Приморского края от 31 октября 2018 года № 55/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и

тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую краевым государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Покровский психоневрологический интернат» на период с 2019 по 2023 годы» и о внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 3 ноября 2010 года № 43/22 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 03 ноября 2010 года № 43/17 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих водоснабжение»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 06 марта 2017 года № 13/9 «О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 03 ноября 2010 года № 43/17 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих водоснабжение»;

пункт 3 постановления департамента по тарифам Приморского края от 12 июля 2017 года № 35/4 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 03 ноября 2010 года № 43/18 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих водоотведение»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 06 марта 2017 года № 13/10 «О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 03 ноября 2010 года № 43/18 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих водоотведение»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 03 ноября 2010 года № 43/19 «Об установлении требований к программам в

области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 06 марта 2017 года № 13/11 «О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 03 ноября 2010 года № 43/19 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 09 октября 2013 года № 58/3 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края»;

подпункты 1.2, 1.3, 1.4, 1.5 пункта 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 11 октября 2017 года № 52/11 «О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края»;

пункт 2 постановления департамента по тарифам Приморского края от 16 мая 2018 года № 21/2 «О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края»;

подпункты 1.5, 1.6, 1.7 пункта 1 постановления департамента по тарифам Приморского края от 29 августа 2018 года № 41/2 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края»;

пункты 1, 2 постановления департамента по тарифам Приморского края от 26 июня 2019 года № 24/4 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края»;

постановление департамента по тарифам Приморского края от 08 июля 2019 года № 26/1 «О внесении изменений в некоторые постановления департамента по тарифам Приморского края».

8. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий

Приложение № 1

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 30 марта 2020 года № 14/1

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

I. Общие положения

1.1. Настоящие требования распространяются на программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - программы) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Приморского края (далее - регулируемые организации), при условии, что цены (тарифы) на товары и услуги осуществляемой ими деятельности подлежат установлению агентством по тарифам Приморского края (далее – агентство).

1.2. Перечни организаций, в отношении которых устанавливаются настоящие Требования к программам (далее – Требования) формируются в зависимости от видов регулируемой деятельности, таких как: оказание услуг по производству, передаче, сбыту электрической энергии; теплоснабжение; водоснабжение, водоотведение, обращение с твердыми коммунальными отходами.

1.3. Требования устанавливаются регулирующим органом на основании поступивших от регулируемой организации не позднее 01 февраля года, в котором требования должны быть установлены (откорректированы) следующих данных: целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается регулируемой организацией при реализации программы; перечня мероприятий по энергосбережению и повышению

энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению предложенных ей значений показателей, возможных сроков их проведения с оценкой расходов на их проведение; показателей энергетической эффективности объектов, с использованием которых осуществляется соответствующий регулируемый вид деятельности; поступивших от регулируемой организации в регулирующий орган не позднее 01 февраля ежегодных отчетов регулируемой организации о фактическом исполнении установленных требований к программе, составленных по форме, утвержденной регулирующим органом; прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары (услуги) регулируемых организаций в результате учета в программе установленных требований.

1.4. Настоящие Требования устанавливаются на 3 года, если в соответствии с законодательством Российской Федерации срок действия инвестиционной программы регулируемой организации превышает 3 года - на срок действия инвестиционной программы. При этом, установленные требования могут ежегодно корректироваться с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного на очередной финансовый год, утвержденных на аналогичный период производственной, инвестиционной программ регулируемой организации и установленных цен (тарифов) на товары (услуги) регулируемой организации.

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

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

1.7. Отчетность формируется по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным.

II. Требования к программе

2.1. Программа состоит из: паспорта программы, составленного

согласно приложению № 1 к Требованиям, пояснительной записки, целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности программы; перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.

2.2. В пояснительной записке указывается:

- 1) полное наименование программы;
- 2) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу;
- 3) должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа;

4) информация об организации:

основные виды деятельности организации;
наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий;

сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;

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

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

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

для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать

показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения;

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

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

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

8) экономические показатели программы организации, включающие в себя:

затраты организации на программу в натуральном выражении;

затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы;

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

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

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

11) изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы;

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

13) распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

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

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

16) механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР;

17) механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы;

18) иная информация.

2.3. Целевые показатели формируются регулирующими организациями отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

Значения целевых показателей программ должны отражать:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями регулируемых организаций;

- сокращение потерь энергетических ресурсов при их передаче и распределении;

- повышение уровня оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов;

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

2.4. Целевые показатели формируются в виде показателей, отражающих результаты, достижение которых обеспечивается в ходе реализации программы, и показателей, отражающих результаты, достижение которых обеспечивается в ходе реализации обязательных мероприятий (отдельных мероприятий или групп мероприятий), предусмотренных настоящими требованиями.

2.5. Целевые показатели и показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются в программах в виде абсолютных, относительных, удельных, сравнительных показателей или их комбинаций и отражают:

- расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги);

- расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов;

- расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности;

- долю использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств;

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

2.6. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программ значения целевых показателей рассчитываются в отношении:

- каждого года на протяжении всего срока реализации программ;

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

осуществляет регулируемый вид деятельности.

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

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

2.8. Значения целевых показателей корректируются в случае внесения в установленном порядке изменений в инвестиционные программы регулируемых организаций и (или) корректировки требований к программам регулируемых организаций с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей.

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

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

2.9. Показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются отдельно в отношении каждого осуществляемого организацией регулируемого вида деятельности, в отношении всех или части объектов, создание или модернизация которых планируется

производственными или инвестиционными программами регулируемой организации.

2.10. Основой программ являются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

2.11. Для обязательных мероприятий, включаемых в программу регулируемой организацией, должны быть определены ожидаемый экономический и технологический эффект от их реализации и ожидаемые сроки их окупаемости.

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

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

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

- ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического

эффекта от его реализации.

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

III. Требования к отчетности о реализации программы

3.1. Отчет о реализации программы состоит из: пояснительной записки; сведений о мониторинге реализации программы за отчетный период в зависимости от осуществляемого регулируемого вида деятельности; сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период в зависимости от осуществляемого регулируемого вида деятельности; сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, в зависимости от осуществляемого регулируемого вида деятельности.

3.2. Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает следующие сведения:

об изменении информации об организации, предусмотренной подпунктом 4 пункта 2.2 Требований;

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

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

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

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

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

о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;

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

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

иные сведения.

Приложение № 1
к Требованиям
от 30 марта 2020 года № 14/1

Руководитель организации

_____ (должность)

_____ (Ф.И.О.)

"__" _____ 20__ г.

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

_____ (наименование организации)

на 20__ - 20__ годы

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

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

СОГЛАСОВАНО на обороте документа:

(должность) (Ф.И.О.)

(должность) (Ф.И.О.)

(должность) (Ф.И.О.)

	энергии на производственные и хозяйственные нужды, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	в. м %								
1.3	Снижение удельного расхода тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/ку б. м								
		%								
1.4	Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%								
1.4.1	электрической энергии	%								
1.4.2	тепловой энергии	%								
1.4.3	газа природного	%								
1.4.4	холодной и горячей воды	%								
1.5	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	%								
1.5.1	бензин	%								
1.5.2	дизельное топливо	%								

1.6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%									
1.7	Объем выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии	тонн									

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

<*> При отсутствии утвержденных нормативов (удельного технологического расхода электрической энергии при передаче электрической энергии по распределительным сетям, технологических потерь электрической энергии) применяются значения показателей, принятых в тарифно-балансовых решениях на соответствующий период.

**III. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ, ПОДЛЕЖАЩИХ ВКЛЮЧЕНИЮ
В ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПО ПРОИЗВОДСТВУ, ПЕРЕДАЧЕ И
СБЫТУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

N п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.1	Анализ качества предоставляемых услуг	Ежеквартально
1.2	Оценка аварийности в сетях	Ежеквартально
1.3	Утверждение в Минэнерго России нормативов потерь, образующихся при передаче электроэнергии	В соответствии со сроками утвержденной программы
1.4	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределения нагрузки	
1.5	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	
1.6	Прочие мероприятия	
2	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий	
3	Мероприятия по сокращению потерь, возникающих в процессе передачи электрической энергии	
4	Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов	
5	Мероприятия по сокращению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе осуществления регулируемой деятельности	

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

"__" _____ 20__ г.

IV. СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

(наименование организации)
за 20__ г.

Наименование программы												
Почтовый адрес												
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)												
Даты начала и окончания действия программы												
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
		Всего	В т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
					т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом	т у.т. без учета	млн. руб. без НДС с учетом	т у.т. без учета	млн. руб. без НДС с учетом	т у.т. без учета	млн. руб. без НДС с учетом

	установленных в соответствии с действующим законодательством, на каждый год реализации программы <*>									
1.2	Снижение удельного расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт.ч/к в. м								
		%								
1.3	Снижение удельного расхода тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/ку б. м								
		%								
1.4	Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%								
1.4.1	электрической энергии	%								
1.4.2	тепловой энергии	%								
1.4.3	газа природного	%								
1.4.4	холодной и горячей воды	%								
1.5	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации	%								

	программы									
1.5.1	бензин	%								
1.5.2	дизельное топливо	%								
1.6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%								
1.7	Объем выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии	тонн								
		%								

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

<*> При отсутствии утвержденных нормативов (удельного технологического расхода электрической энергии при передаче электрической энергии по распределительным сетям, технологических потерь электрической энергии) применяются значения показателей, принятых в тарифных решениях на соответствующий период.

**VII. ПЕРЕЧЕНЬ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ
ПО ПРОИЗВОДСТВУ, ПЕРЕДАЧЕ И СБЫТУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

№ п/п	Наименование вида деятельности/Наименование организации
1	2
1	Производство электрической энергии
1.1	АО «Дальневосточная Энергетическая Управляющая Компания-Генерация сети»
1.2	ООО «Жилищно - Коммунальное Хозяйство»
1.3	ООО «МобиСет»
1.4	ООО «ДВ Энергетика»
1.5	КГУП «Примтеплоэнерго»
1.6	Муниципальное унитарное предприятие Владивостока «Владивостокское Предприятие Электрических Сетей»
2	Передача электрической энергии
2.2	Муниципальное унитарное предприятие Владивостока «Владивостокское Предприятие Электрических Сетей»
2.3	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» филиал «Приморские электрические сети»
2.4	ООО «Кировская электросеть»
2.5	ООО «Дальнереченская энергосетевая компания»
2.6	ООО «Энергия»
2.7	Октябрьское районное муниципальное унитарное предприятие электрических сетей
2.8	ООО «Территориальная энергосетевая компания»
2.9	ООО «Артемовская электросетевая компания»
2.10	ООО «Инфраструктура»
2.11	ООО «Распределительные энергетические сети»
2.12	ООО «Коммунальные сети»
2.13	Муниципальное унитарное предприятие «Уссурийск-электросеть»

2.14	ООО «Энергетические сети Преображения»
2.15	АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»
2.16	ООО «Промышленные энергосети Приморского края»
2.17	ООО «Приморский лесокombинат»
2.18	АО «Спасскцемент»
2.19	ПАО «Аскольд»
2.20	ОАО «РЖД» (Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» (Дальневосточная дирекция по энергообеспечению))
2.21	ООО «Дальневосточные электрические сети»
2.22	АО «Электробытсервис»
2.23	ООО «Электросеть Восточная»
2.24	Хорольское муниципальное унитарное предприятие электрических сетей
2.25	АО «Кавалеровская электросеть»
2.26	АО «Спасскэлектросеть»
2.27	АО «Михайловскагропромэнерго»
2.28	АО «Арсеньевэлектросервис»
2.29	АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»
2.30	АО «Коммунэлектросервис»
2.31	АО «Арсеньевэлектросервис»
2.32	АО «Электробытсервис»
2.33	ООО «Спасскэлектроконтроль»
3	Сбыт электрической энергии
3.1	ПАО «Дальневосточная Энергетическая Компания»
3.2	ООО «Русэнергоресурс»
3.3	ООО «Русэнергосбыт»
3.4	ООО «Транснефтьэнерго»
3.5	ООО «Главэнергосбыт»
3.6	ООО «Мечел-Энерго»
3.7	ООО «РН-Энерго»
3.8	ПАО «Владивостокский морской торговый порт»

3.9	АО «Центр Судоремонта «Дальзавод»
3.10	АО «ДВЗ «Звезда»
3.11	ПАО «Дальприбор»
3.12	ООО «РН-Морской Терминал Находка»
3.13	АО «Электросеть»
3.14	ООО «Синергия-Восток»
3.15	АО «Международный Аэропорт Владивосток»
3.16	АО «Изумруд»

1.3	Величина расхода тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника при производстве тепловой энергии	Гкал								
		% от выработки								
1.4	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника при производстве тепловой энергии	%								
1.5	Величина технологических потерь тепловой энергии при производстве и (или) передаче по тепловым сетям	Гкал								
		% от отпуска тепла								
1.6	Снижение величины технологических потерь тепловой энергии при производстве и (или) передаче по тепловым сетям	%								
1.7	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м								
1.8	Величина технологических потерь теплоносителя при производстве и (или) передаче по тепловым сетям	куб.м								
1.9	Снижение величины технологических потерь теплоносителя при производстве и (или) передаче по тепловым сетям	%								
1.10	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/кв.м								
1.11	Объем потребления электрической энергии при производстве и (или) передаче тепловой энергии по тепловым сетям	кВтч								
1.12	Снижение потребления электрической энергии при производстве и (или) передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%								

1.13	Объем потребления воды при производстве и (или) передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м								
1.14	Снижение потребления воды при производстве и (или) передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%								
Расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации при осуществлении регулируемой деятельности										
1.15	Оснащенность приборами учета электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%								
1.16	Оснащенность приборами учета тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%								
1.17	Оснащенность приборами учета холодной и горячей воды в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%								
1.18	Снижение потребления электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	кВтч								
1.19	Снижение потребления тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	Гкал								
1.20	Снижение потребления холодной и горячей воды в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	куб.м								
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств										
1.21	Доля использование осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <*>	%								

**III. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ, ПОДЛЕЖАЩИХ ВКЛЮЧЕНИЮ
В ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

N п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения
1	Мероприятия по строительству (модернизации, реконструкции, техническому перевооружению) оборудования, используемого для деятельности в сфере теплоснабжения, внедрению инновационных, энергосберегающих решений и технологий	в сроки, определенные утвержденной программой
2	Мероприятия, направленные на снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе деятельности в сфере теплоснабжения	
3	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой в сфере теплоснабжения	
4	Мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии	
5	Обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета	постоянно
6	Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов	постоянно
7	Мероприятия по обеспечению сокращения объема выбросов парниковых газов	постоянно

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" __ " _____ 20__ г.

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" _ " _____ 20__ г.

**IV. СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

(наименование организации)

за 20__ г.

Наименование программы												
Почтовый адрес												
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)												
Даты начала и окончания действия программы												
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
		Всего	В т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
					т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды

1.18	Снижение потребления электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	кВтч												
1.19	Снижение потребления тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	Гкал												
1.20	Снижение потребления холодной и горячей воды в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	куб.м												
Доля использование осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств														
1.21	Доля использование осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <*>	%												
Объем выбросов парниковых газов при производстве тепловой энергии														
1.22	Объем выбросов парниковых газов при производстве тепловой энергии	тонн												
		%												

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

**VII. ПЕРЕЧЕНЬ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВУ
И ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

№ п/п	Наименование организации
1	2
1.	ООО «Приморская ГРЭС»
2.	АО «ДГК» (филиал ЛуТЭК)
3.	ООО «СУМ БАСКО»
4.	КГУП «Котельная с тепловыми сетями»
5.	ООО «Санаторий «Амурский залив»
6.	ОАО «Артемовская экспедиция»
7.	ООО НПП «ВЛАДПОРТБУНКЕР»
8.	ООО «Водэкон»
9.	ОАО «РЖД»
10.	Войсковая часть 16662
11.	ФГКУ «В/Ч 2430»
12.	ФГКУ «В/Ч 83417»
13.	АО «ГРК «АИР»
14.	ФНЦ Биоразнообразия ДВО РАН
15.	ООО «ИКС-Фокино»
16.	ОАО «Импульс»
17.	КГАУСО «УРЦ»
18.	КГБУСО «Липовецкий ПНИ»
19.	ООО «МСМР»
20.	ООО «Мик Восток»
21.	Михайловское РАЙПО
22.	МУП КК п. Терней
23.	МУП КК п. Пластун
24.	ООО «НТК»

25.	ФГБОУ ВДЦ «Океан»
26.	ООО «ЖКХ»
27.	ООО «ЖЭУ-Волчанец»
28.	ООО «ПВЭСИК»
29.	ООО «Сталкер»
30.	КГБУСО «Партизанский ПНИ»
31.	АО «Первая Инвестиционная Управляющая Компания»
32.	ООО «Приморская Соя»
33.	КГОбУ «Приморская Спецшкола»
34.	ГБУЗ «ПКПД»
35.	ФКУЗ «Приморская ПЧС»
36.	ПУ ФСБ России по Приморскому краю
37.	КГБУЗ МЦ «Резерв»
38.	ФКУЗ «Санаторий «Приморье» МВД России»
39.	ООО «Спаскэнергия»
40.	ОАО «Тернейлес»
41.	АО «Торговый порт Посыет»
42.	АО «Желдорремаш» (Филиал Уссурийский
43.	АО «УПТС»
44.	УФСБ России по Приморскому краю
45.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
46.	ГБУ «ХОЗУ»
47.	АО «ХСКР»
48.	ООО «Цефей»
49.	ООО «Энергия»
50.	ООО «Энерготранспортная компания»
51.	ООО «ТТП НЛХ Бикин»
52.	ОАО «ВЛАДМОРРЫБПОРТ»
53.	МКП «Энергетик»

54.	Учреждение УЦ-267/31 ГУИН Минюста России по Приморскому краю
55.	АО «УПТС»
56.	АО «НСРЗ»
57.	ЗАО «ВОСТОКБУНКЕР»
58.	ООО «Техстройдом»
59.	ООО «Энергокомплекс»
60.	АО «Находкинский МТП»
61.	ООО «АС»
62.	ООО «А-ЛИСА»
63.	МУП «ГОРХОЗ»
64.	АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»
65.	АО «РАО ЭС Востока»
66.	МУПВ «ВПЭС»
67.	КГУП «Примтеплоэнерго»

	технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м								
1.3	Снижение расхода воды на технологические нужды на 1 куб. м отпущенной в сеть воды	куб. м/куб. м								
1.4	Сокращение потерь воды при ее транспортировке	%								
1.5	Увеличение доли установленных приборов учета от общей потребности в оснащении приборов учета	%								
1.6	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году	кВт.ч/кв. м								
		%								
1.7	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м								
		%								
1.8	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м								
		%								
1.9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%								

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

<*> - не менее 75% общего объема используемых осветительных устройств.

**III. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ, ПОДЛЕЖАЩИХ ВКЛЮЧЕНИЮ В ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

N п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.1	Анализ качества предоставляемых услуг	Ежеквартально
1.2	Оценка аварийности в сетях водоснабжения	Ежеквартально
1.3	Оценка потерь воды при транспортировке	в сроки, определенные утвержденной программой
1.4	Прочие мероприятия	
2	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого в сфере водоснабжения, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий	
3	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при добыче и транспортировке воды	
4	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой для целей отопления при добыче и транспортировке воды	
5	Мероприятия по снижению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в рамках осуществления деятельности в сфере водоснабжения	постоянно
6	Мероприятия по сокращению потерь воды при ее транспортировке	постоянно
7	Мероприятия, направленные на организацию учета воды при ее производстве и транспортировке до потребителя	постоянно
8	Мероприятия по снижению аварийности в системах водоснабжения	постоянно
9	Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов	постоянно

Руководитель организации

_____ (должность)

_____ (Ф.И.О.)

" ___ " _____ 20__ г.

	воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	%											
1.9	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%											

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

VII. ПЕРЕЧЕНЬ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
НА ТЕРРИТОРИИ
ПРИМОРСКОГО КРАЯ

№ п/п	Наименование организации
1	2
1.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление»
2.	КГУП «Приморский водоканал»
3.	ОАО «РЖД»
4.	ООО «Водоканал-Сервис»
5.	ООО «Транснефть-Дальний Восток»
6.	КГУП «Примтеплоэнерго»
7.	АО «МАВ»
8.	АО «Терминал Владивосток»
9.	АО «ДВЗ» Звезда»
10.	ООО «Санаторий «Амурский залив»
11.	ОАО «ВЛАДМОРРЫБПОРТ»
12.	ФГБОУ ВДЦ «Океан»
13.	ООО «ВОТЭК»
14.	ОАО «ГРК «АИР»
15.	МП «ГИС»
16.	МУП «Кирос»
17.	ФГКУ «Комбинат «Чайка» Росрезерва
18.	ООО «Горный ключ»
19.	МУП «Находка-Водоканал»
20.	ООО «Водозабор Хмыловский»
21.	ООО «Форд-Ност»
22.	ООО «Чистая вода плюс»
23.	ООО «Транснефть-Порт Козьмино»

24.	АО «Находкинский МТП»
25.	ООО «РН-Морской терминал Находка»
26.	ФГКУ комбинат «Взморье» Росрезерва
27.	МУП «ЖКХ Ольга»
28.	АО «ДГК»
29.	ОАО «Тернейлес»
30.	МУП «КК п. Пластун»
31.	МУП «КоммунСервис»
32.	МУП «Покровское»
33.	АО «Торговый порт Посъет»
34.	ООО «УК ПВЭСИК»
35.	ООО «УК Партнеры»
36.	МУП «КК п. Терней»
37.	МУП «Уссурийск-Водоканал»
38.	ООО «Коммунальщик-Профи»
39.	СХПК «Хорольское»
40.	ООО «УК – Комфорт»
41.	ФГКУ Комбинат «Авангард» Росрезерва
42.	ООО «Свягинское»
43.	ООО «Водолей»
44.	ФКУ ИК-31 ГУФСИН РОССИИ ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ
45.	ФГКУ «В/Ч 83417»
46.	ООО «Тритэра»
47.	СХПК «Новолитовский»
48.	ФГКУ Комбинат «Арктика» Росрезерва
49.	ООО «Гранит»
50.	МУП Зарубинского сельского поселения «Зарубино-ДВ»
51.	ФКУ ИК-10 ГУФСИН РОССИИ по Приморскому краю

52.	ООО «Восток»
53.	ОАО «Морепродукт»
54.	МУП ПМР «Лидер»
55.	МУП «Анучинское ЖКХ» Анучинского муниципального района
56.	МУП «ЖКХ» Ханкайского МР
57.	МУП «Липовецкое»
58.	АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»
59.	ФГБУН «Федеральный научный центр биоразнообразия наземной биоты Восточной Азии» ДВО РАН-филиал «Горнотаежная станция им.В.Л. Комарова»
60.	ООО «Кристалл»
61.	МУП Славянского городского поселения «Славянка-водоканал»
62.	МУП «АкваСервис» Горноключевского городского поселения
63.	ООО «Дальнегорский ГОК»
64.	ФГКУ ПУ ФСБ России по Приморскому краю
65.	МКУ СХУ Сибирцевского городского поселения
66.	ПАО «ВМТП»
67.	АО «Спасскцемент»
68.	МКП «РХУ»
69.	МКУ «ХОЗУ» Пограничного муниципального района»
70.	ООО «Водоресурс»
71.	КГБУСО «Липовецкий ПНИ»
72.	ООО «НТК»
73.	ООО «ЛВК»
74.	ИП Коротков Николай Александрович
75.	МКУ «АХОЗУ ДМР»
76.	ООО «Стройка Плюс»
77.	ООО РО "СпасскКоммуналСервис"
78.	ООО «Цефей»

79.	СХПК «Струговский»
80.	ИП Клемба Дмитрий Иванович
81.	МКУ «ЖКХ «СПАССКИЙ»
82.	МУП ЛГО «Коммунальное хозяйство»
83.	ООО «АКВАТИКО
84.	ООО «ДЕЛЬТА»
85.	МУП «ГОРХОЗ»
86.	АО «УПТС»
87.	АО «Вагонная ремонтная компания - 1»
88.	ФКУЗ «Санаторий «Приморье»
89.	ООО «ИКС-Фокино»

	находящихся в собственности регулируемой организации на 1 куб. м объема помещений, по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы									
1.5	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды регулируемой организации	куб. м								
		%								
1.6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%								
1.7	Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) <*>	%								

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

<*> - не менее 75% общего объема используемых осветительных устройств.

**III. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ, ПОДЛЕЖАЩИХ ВКЛЮЧЕНИЮ
В ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ**

N п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	в сроки, определенные утвержденной программой
1.1	Анализ качества предоставляемых услуг	
1.2	Оценка аварийности в сетях	
1.3	Прочие мероприятия	
2	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого в сфере водоотведения, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий	
3	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при транспортировке стоков	постоянно
4	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой для целей отопления при транспортировке стоков	
5	Мероприятия по снижению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в рамках осуществления деятельности в сфере водоотведения	постоянно
6	Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов	постоянно
7	Мероприятия по сокращению объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	постоянно

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" __ " _____ 20__ г.

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" _ " _____ 20__ г.

**IV. СВОДНАЯ ФОРМА
МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

(наименование организации)

за 20__ г.

Наименование программы												
Почтовый адрес												
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)												
Даты начала и окончания действия программы												
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
		Всего	В т.ч. капитальны е		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
					т у.т. без учета	млн. руб. без НДС с учетом	т у.т. без учета	млн. руб. без НДС с учетом	т у.т. без учета	млн. руб. без НДС с учетом	т у.т. без учета	млн. руб. без НДС с учетом воды

**VII. ПЕРЕЧЕНЬ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ
ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

№ п/п	Наименование организации
1	2
1.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление»
2.	КГУП «Приморский водоканал»
3.	ОАО «РЖД»
4.	ООО «Водоканал-Сервис»
5.	ООО «Транснефть-Дальний Восток»
6.	КГУП «Примтеплоэнерго»
7.	АО «МАВ»
8.	АО «Терминал Владивосток»
9.	АО «Первая инвестиционная управляющая компания»
10.	ФКУ ИК-20 ГУФСИН России по Приморскому краю
11.	АО «ДВЗ» Звезда»
12.	ООО «Санаторий «Амурский залив»
13.	ОАО «ВЛАДМОРРЫБПОРТ»
14.	ФГБОУ ВДЦ «Океан»
15.	ОАО «ГРК «АИР»
16.	МП «ГИС»
17.	МУП «Кирос»
18.	ООО «Лучегорский водоканал»
19.	ФГКУ «Комбинат «Чайка» Росрезерва
20.	ООО «Горный ключ»
21.	МУП «Находка-Водоканал»
22.	ООО «Форд-Ност»
23.	ООО «Врангель Водосток»
24.	ООО «Инфраструктура»

25.	МУП «ЖКХ Ольга»
26.	МУП «КК п. Пластун»
27.	МУП «КоммунСервис»
28.	МУП «Покровское»
29.	МУП «ЖКХ» Ханкайского МР
30.	АО «Торговый порт Посъет»
31.	ООО «УК ПВЭСИК»
32.	ООО «УК Партнеры»
33.	ООО «УК «СЖС»
34.	МУП «Уссурийск-Водоканал»
35.	АО «Кислород»
36.	ООО «Коммунальщик-Профи»
37.	ООО «УК – Комфорт»
38.	ФГКУ Комбинат «Авангард» Росрезерва
39.	ООО «Водолей»
40.	ФГКУ «В/Ч 83417»
41.	ООО «Тритэра»
42.	ФГКУ Комбинат «Арктика» Росрезерва
43.	ООО «Гранит»
44.	МУП Зарубинского сельского поселения «Зарубино-ДВ»
45.	ООО «Восток»
46.	МУП ПМР «Лидер»
47.	МКП «Районное хозяйственное управление» Партизанского МР
48.	МУП «Липовецкое»
49.	АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»
50.	ФГБУН «Федеральный научный центр биоразнообразия наземной биоты Восточной Азии" ДВО РАН-филиал «Горнотаежная станция им.В.Л. Комарова»

51.	МУП ЛГО "Коммунальное хозяйство"
52.	ООО «Феникс»
53.	МУП Славянского городского поселения «Славянка-водоканал
54.	МУП «АкваСервис» Горноключевского городского поселения
55.	ФГКУ ПУ ФСБ России по Приморскому краю
56.	МКУ СХУ Сибирцевского городского поселения»
57.	ПАО «ВМТП»
58.	АО «КРПК»
59.	ООО «Водосток»
60.	ООО «НТК»
61.	ИП Коротков Николай Александрович
62.	МКУ «АХОЗУ ДМР»
63.	ООО «Стройка Плюс»
64.	МКУ «ЖКХ «СПАССКИЙ»
65.	ООО «АКВАТИКО
66.	ООО «ДЕЛЬТА»

	энергии, используемой для целей освещения полигона									
1.3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 кв. м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт.ч/кв. м								
		%								
1.4	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 куб. м объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/куб. м								
		%								
1.5	Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%								
1.5.1	электрической энергии	%								
1.5.2	тепловой энергии	%								
1.5.3	холодной и горячей воды	%								
1.6	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по	%								

	утилизации твердых коммунальных отходов, по отношению к фактическому объему утилизированных отходов									
1.6.1	бензин	%								
1.6.2	дизельное топливо	%								
1.7	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%								
1.8	Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	%								

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

<*> - не менее 75% общего объема используемых осветительных устройств.

**III. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ, ПОДЛЕЖАЩИХ ВКЛЮЧЕНИЮ В ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ
КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ**

N п/п	Наименование мероприятия	Сроки их проведения
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.1	Анализ качества предоставления услуг в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Ежеквартально
1.2	Оценка аварийности технологического оборудования	Ежеквартально
1.3	Прочие мероприятия	В соответствии со сроками утвержденной программы
2	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого в области обращения с твердыми коммунальными отходами, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий	
3	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой в области обращения с твердыми коммунальными отходами	
4	Мероприятия по снижению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в рамках осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	постоянно
5	Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов	постоянно
6	Мероприятия по сокращению объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	постоянно

Руководитель организации

_____ (должность)

_____ (Ф.И.О.)

" __ " _____ 20__ г.

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

" _ " _ 20 _ г.

**IV. СВОДНАЯ ФОРМА
МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

(наименование организации)

за 20__ г.

Наименование программы												
Почтовый адрес												
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)												
Даты начала и окончания действия программы												
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
		Всего	В т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
					т у.т. без	млн. руб. без НДС	т у.т. без	млн. руб. без НДС	т у.т. без	млн. руб. без НДС	т у.т. без	млн. руб. без НДС

	горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг в области обращения с твердыми коммунальными отходами, по отношению к фактическому объему утилизированных отходов												
1.6.1	бензин	%											
1.6.2	дизельное топливо	%											
1.7	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%											
1.8	Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	%											

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

**VII. ПЕРЕЧЕНЬ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ОБЛАСТИ
ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ
НА ТЕРРИТОРИИ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

№ п/п	Наименование организации
1	2
1.	ООО «Эко Пост»
2.	ООО «Рассвет-Эко»
3.	ООО «Чистый город»
4.	ООО «Лидер»
5.	ООО «Базис»
6.	МУП «ГОРХОЗ»
7.	МУП «КК п. Пластун»
8.	МУП «КК п. Терней»
9.	ООО «Капитал»
10.	МУП «Городское хозяйство»
11.	ООО «Хозяин»
12.	КГУП «Приморский экологический оператор»
13.	ООО «Бумеранг»
14.	ООО «Новое время»