

**«УТВЕРЖДАЮ»**  
Директор филиала «Волго-Вятский»  
АО «Оборонэнерго»  
\_\_\_\_\_ А.Г. Малухин  
\_\_\_\_\_ 2017 год



**Программа по энергосбережению и повышению  
энергетической эффективности  
филиал «Волго-Вятский»  
АО «Оборонэнерго»  
2017-2019 гг.  
(Республика Татарстан)**

**Нижний Новгород  
2017год**

## Пояснительная записка

1. Информация о филиале «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».

1.1. Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» (далее по тексту – АО «Оборонэнерго», Общество) является сетевой организацией в сфере электроэнергетики, основным видом деятельности которой является передача электроэнергии. Местонахождение Общества: 119160, г. Москва, Знаменка, 19.

Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) №104-Э от 21.02.2012 года «О включении организаций в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль», ОАО «Оборонэнерго» включен в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль в раздел I «Услуги по передаче электрической энергии и (или) тепловой энергии», под регистрационным №77.1.78.

Филиал «Волго-Вятский» (далее по тексту – Филиал) является обособленным структурным подразделением АО «Оборонэнерго», действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о филиале. Местонахождение Филиала: 603003 г. Нижний Новгород, ул. Свободы, д.15.

Руководство Филиалом осуществляет директор, который действует от имени Общества на основании Положения о Филиале и доверенности, выдаваемой Генеральным директором Общества.

В зону деятельности Филиала включены девять субъектов Российской Федерации:

1. Владимирская область,
2. Нижегородская область,
3. Ивановская область,
4. Республика Татарстан,
5. Кировская область,
6. Республика Марий Эл,
7. Республика Чувашия,
8. Ярославская область,
9. Костромская область.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии потребителям через, находящееся на праве собственности либо на праве безвозмездного пользования у Общества, электросетевое хозяйство. На территории Республики Татарстан имеются электросети 10кВ, 6 кВ и 0,4 кВ.

Протяженность линий электропередач тыс. км:

|                 | 10-6кВ | 0,4кВ |
|-----------------|--------|-------|
| Воздушные линии | 11,44  | 41,85 |
| Кабельные линии | 45,38  | 132,7 |

В ведение филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» находятся подстанции 1-20кВ: однострансформаторные – 28 шт., 2-х трансформаторные – 16 шт., мачтовая – 2 шт.

Количество приборов учета по точкам приема электроэнергии от смежных сетевых организациях составляет - 31 шт.

Административных зданий в собственности филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Республики Татарстан - нет.

Административных зданий в безвозмездном пользовании филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Республики Татарстан составляет 3 шт.

Автотранспорт и спецтехника в собственности филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Республики Татарстан составляет 9 ед.

Автотранспорт и спецтехника в безвозмездном пользовании «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Республики Татарстан составляет 2 ед.

1.2. Количество точек приема на 02.02.2017г. от смежных сетевых организаций – 29, из них оснащено приборами учета – 31. Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» составляет 426 шт., из них оснащено приборами учета 426 шт. Подробная информация представлена в приложении №1 к пояснительной записке.

1.3. Показатели баланса электрической энергии филиала «Волго-вятский» АО «Оборонэнерго» за 2016 года составили:

- поступление в сеть от смежных сетевых организаций – 18 446,268 тыс.кВтч,

- отпущено в сеть – 17 296,966 тыс.кВтч,

- потери 1 149,302 тыс.кВтч.

Подробная информация о показателях баланса с разбивкой по уровням напряжения представлена в приложении № 2 к пояснительной записке.

2. В настоящее время Филиалом в целях исполнения Программы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – Программа) проводятся следующие мероприятия:

Организационные:

- выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ;

- проведение работ по компенсации реактивных нагрузок.

3. Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Филиалом выполняется с 2012 года.

В 2016 году было проведено обязательное энергетическое обследование объектов электросетевого хозяйства, закрепленного за филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго». Ведется регистрация паспорта.

С 31 августа 2011 года ОАО «Оборонэнерго» является правопреемником по всем обязательствам ОАО «28 Электрическая сеть» вследствие реорганизации последнего путем присоединения к ОАО «Оборонэнерго» в силу п.2 ст.58 Гражданского кодекса РФ, п.5 ст.17 Федерального закона от 26.12.1995 г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах».

По результатам энергетического обследования составлен энергетический паспорт потребителя топливно-энергетических ресурсов и Программа в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

За годы реализации Программы выполнены следующие мероприятия:

**В 2012 году:**

- в целях экономии электроэнергии проводились организационные мероприятия. Затраты составляют 0 тыс.руб.

**В 2013 году:**

- в целях экономии электроэнергии проводились организационные мероприятия. Затраты составляют 0 тыс.руб.

**В 2014 году:**

- в целях экономии электроэнергии проводились организационные мероприятия. Затраты составляют 0 тыс.руб.

**В 2015 году:**

- в целях экономии электроэнергии на двух-трансформаторных ТП Республики Татарстан производились отключения малозагруженных трансформаторов при сезонном снижении нагрузки в количестве 6 шт. Затраты составляют 0 тыс.руб. (без НДС), экономический эффект – 20,3 тыс.кВт\*ч в год.

**В 2016 году:**

в целях экономии электроэнергии на двух-трансформаторных ТП Республики Татарстан производились отключения малозагруженных трансформаторов при сезонном снижении нагрузки в количестве 6 шт. Затраты составляют 0 тыс.руб. (без НДС), экономический эффект – 20 тыс.кВт\*ч в год.

4. Сравнение показателей деятельности филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности из числа российских и зарубежных компаний, не представляется возможным ввиду отсутствия доступной информации.

5. Общий объем финансирования Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Филиала по Республике Татарстан на 2017-2019 годы составляет: 1 583.6 тыс.руб. (с НДС), в том числе по годам:

2017 год – 327 тыс.руб.

2018 год – 667 тыс.руб.

2019 год – 649 тыс.руб.;



а. учтенные в Инвестиционной программе за счет амортизационных отчислений и прибыли составляет **1 441** тыс.руб. (с НДС), что составляет 4,9% от Инвестиционной программы на 2017-2019 годы в целом, и в том числе по годам:

2017 год – 241,9 тыс. руб. – 3,3 %;

2018 год – 600,46 тыс. руб. – 6,1 %;

2019 год – 600,46 тыс. руб. – 6,8 %;

б. за счет собственных средств 141,6 тыс.руб. (с НДС), что составляет 2017-2019 годы в целом, и в том числе по годам:

2017 год – 26,5 тыс. руб.;

2018 год – 67 тыс. руб.;

2019 год – 48,5 тыс. руб.;

6. Фактические значения целевых показателей за весь период действия Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в период с 2017 по 2019 годы:

- снижение потерь электроэнергии на 119 тыс.кВтч, на 96 тыс.руб.

- сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов для оказания услуг по передаче э/энергии. Экономия составляет 0,002 л. на 1 км. пробега автотранспорта, в стоимостном выражении 0,07 руб. на 1км.

7. Мероприятия по Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также целевые показатели ее выполнения, выполняются по регулируемому виду деятельности – передача электрической энергии.

8. Материальные вознаграждения по результатам выполнения Программы не предусмотрены.

9. В целях исполнения Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Филиала на 2017-2019 годы предусмотрен ряд мероприятий, в том числе:

1) Организационные мероприятия;

2) Подкачка шин автотранспорта, замена смазки в ступицах колёс автотранспорта;

3) Сезонное отключение трансформаторов в режиме малых нагрузок с двумя и более трансформаторами. Экономия электроэнергии от данного мероприятия составит 69,9 тыс. кВт.ч в стоимостном выражении 40 тыс. руб.;

4) Замена перегруженных и изношенных трансформаторов 6-10 кВ. Экономия электроэнергии от данного мероприятия составит 39 тыс. кВт.ч в стоимостном выражении 45 тыс. руб. Финансирование составит 1 231,0 тыс.руб., в том числе по годам:

2017 год – 241,9 тыс. руб.

2018 год – 600,46 тыс. руб.

2019 год – 600,46 тыс. руб.

5. Замена светильников на светодиодные в производственных помещениях. Экономия электроэнергии от данного мероприятия составит 3,7 тыс. кВт.ч в стоимостном выражении 19 тыс. руб. Финансирование составит 120 тыс.руб., в том числе по годам:

2017 год – 26,5 тыс. руб.;

2018 год – 67 тыс. руб.;

2019 год – 48,5 тыс. руб.;

10. Контроль за исполнением Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» и мониторинг целевых показателей Программы осуществляется лицами, назначенными руководителем организации.

Ежеквартально и по итогам года проводится анализ проведенных мероприятий и расчет экономического эффекта от их реализации. Отчетность, содержащая значения целевых показателей, подлежащих ежегодному контролю, направляется в Региональную службу по тарифам и ценообразования Республики Татарстан. По результатам проведения энергетического обследования с оформлением энергетических паспортов и разработкой конкретных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности данные по целевым показателям и эффективности планируемых мероприятий подлежат корректировке путем утверждения дополнений к настоящей Программе. Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

#### Приложения:

1. Информация по точкам приема и отпуска из сетей АО «Оборонэнерго» по Республике Татарстан на 02.02.2017 г.

2. Баланс электроэнергии филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по уровням напряжения по Республике Татарстан за 2016 года.

Информация по точкам приема и отпуска из сетей  
АО «Оборонэнерго» по Республике Татарстан на 02.02.2017 г.

| Регион               | Количество точек (шт.) |          | Количество точек оснащенных приборами учета (шт.) |          | Количество точек, оснащенные автоматизированной информационной измерительной системой (шт.) |          | Количество точек не оснащенные либо оснащенные с нарушением требований нормативной технической документации (шт.) |          | Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды (шт.) |
|----------------------|------------------------|----------|---|----------|---|----------|---|----------|--|
|                      | Приема                 | Поставки | Приема  | Поставки | Приема  | Поставки | Приема  | Поставки |  |
| Республика Татарстан | 29                     | 426      | 31  | 426      | 0   | 0        | 0   | 0        | 2  |

Баланс электроэнергии филиала «Волго-Вятский»  
 АО «Оборонэнерго» по уровням напряжения по Республике Татарстан за 2016 года.

| Регион               | Прием электрической энергии тыс. кВтч. |       |            |        | Отпуск электрической энергии тыс. кВтч. |       |           |            | Технологические потери электрической энергии тыс. кВтч. |     |     |       | Нетехнологические потери электрической энергии тыс. кВтч. |     |     |    | Потери электрической энергии % |
|----------------------|--|-------|------------|--------|---|-------|-----------|------------|---|-----|-----|-------|---|-----|-----|----|--------------------------------|
|                      | ВН                                     | СН1   | СН2        | НН     | ВН                                      | СН1   | СН2       | НН         | ВН  | СН1 | СН2 | НН    | ВН  | СН1 | СН2 | НН |                                |
| Республика Татарстан | 8 092.565                              | 0.000 | 10 338.411 | 15.292 | 0.000                                   | 0.000 | 4 728.497 | 12 568.469 |   |     | 12  | 1 138 |   |     |     |    | 6.23%                          |



Приложение N 1  
к требованиям к форме программы  
в области энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности,  
и отчетности о ходе ее реализации

"УТВЕРЖДАЮ"

Директор филиала "Волго-Вятский"  
АО "Оборонэнерго"

А.Г. Малухин

2017 г.

**ПАСПОРТ  
ПРОГРАММА  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ФИЛИАЛА "ВОЛГО-ВЯТСКИЙ" АО "ОБОРОНЭНЕРГО"  
ПО РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН НА 2017 - 2019 ГОДЫ.**

|  |   |
|--|---|
| Основание для разработки программы   | Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"  |
| Почтовый адрес   | 603003 г. Нижний Новгород, ул. Свободы, д.15  |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | Ответственное лицо за реализацию программы - заместитель директора филиала - главный инженер филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» Ганин Алексей Анатольевич, тел. (831) 272-52-80 доб. 102, e-mail - info@zb.oen.su.<br>Ответственное лицо для контактов - Начальник ПТО филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» Кочешков Александр Александрович т.8(831)272-52-80 доб. 330 e-mail. AKocheshkov@vt.oen.su |
| Даты начала и окончания действия программы                                   | дата начала 01.01.2017 г., дата окончания 31.12.2019 г.   |

| Год                | Затраты на реализацию программы, млн. руб.<br>без НДС |                    | Доля затрат в<br>инвестиционной программе,<br>направленная на реализацию<br>мероприятий программы<br>энергосбережения и<br>повышения энергетической<br>эффективности | Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)              |                                    |   |                                    |   |                                    |   |                                    |
|--------------------|---|--------------------|--|---|------------------------------------|---|------------------------------------|---|------------------------------------|---|------------------------------------|
|                    |   |                    |  | При осуществлении регулируемого вида деятельности |                                    |   |                                    | При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды |                                    |   |                                    |
|                    | Всего   | в т.ч. капитальные |  | Суммарные затраты ТЭР                             |                                    | Экономия ТЭР в результате<br>реализации программы |                                    | Суммарные затраты ТЭР   |                                    | Экономия ТЭР в результате<br>реализации программы |                                    |
|                    |   |                    |  | т у.т. без учета<br>воды                          | млн. руб. без НДС<br>с учетом воды | т у.т. без учета<br>воды                          | млн. руб. без НДС<br>с учетом воды | т у.т. без учета<br>воды  | млн. руб. без НДС<br>с учетом воды | т у.т. без учета<br>воды                          | млн. руб. без НДС<br>с учетом воды |
| 2016 г.            | 0.759   | 0.196              | 4.46   | –   | –                                  | 3.81  | 0.037                              | –   | –                                  | –   | –                                  |
| 2017 г.            | 0.565   | 0.161              | 3.69   | –   | –                                  | 5.17  | 0.044                              | –   | –                                  | –   | –                                  |
| 2018 г.            | 0.565   | 0.431              | 6.82   | –   | –                                  | 4.19  | 0.039                              | –   | –                                  | –   | –                                  |
| 2019 г.            | 0.550   | 0.451              | 7.50   | –   | –                                  | 4.14  | 4.144                              | –   | –                                  | –   | –                                  |
| ВСЕГО<br>2017-2019 | 1.680   | 1.043              | 4.9  | –   | –                                  | 13.51   | 4.23                               | –   | –                                  | –   | –                                  |

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора - главный инженер

А.А. Ганин

" " 2017 г.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по экономике и финансам

В.Ю. Праводелова

" " 2017 г.

Приложение N 2  
к требованиям к форме программы  
в области энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности,  
и отчетности о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ  
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФИЛИАЛА "ВОЛГО-ВЯТКИЙ" АО "ОБОРОНЭНЕРГО" НА 2017-2019 ГОДЫ.

| N п/п | Целевые и прочие показатели  | Ед. изм.  | Базовый год<br>2016 г. | Плановые значения целевых<br>показателей по годам |           |           | Примечание |
|-------|--|-----------|------------------------|---|-----------|-----------|------------|
|       |  |           |                        | 2017 г.   | 2018 г.   | 2019 г.   |            |
| 1     | 2  | 3         | 4                      | 5   | 6         | 7         | 8          |
| 1     | <b>Целевые показатели</b>  |           |                        |   |           |           |            |
| 1.2   | Сокращение фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям (снижение технологического расхода электрической энергии (потерь) при ее передаче по электрическим сетям) | тыс.кВтч  | 31.80                  | 45.06   | 37.11     | 36.71     |            |
|       |  | %         | 1.95                   | 2.76  | 2.28      | 2.25      |            |
| 2     | <b>Прочие показатели</b>   |           |                        |   |           |           |            |
| 2.1   | Поступление ЭЭ в предприятие (организацию)   | тыс. кВтч | 19 486.00              | 19 486.00   | 19 486.00 | 19 486.00 |            |
| 2.2   | Отпуск ЭЭ в сеть   | тыс. кВтч | 17 855.00              | 17 855.00   | 17 855.00 | 17 855.00 |            |
| 2.3   | Объем потерь ЭЭ при ее передаче потребителям   | тыс. кВтч | 1 631.00               | 1 631.00  | 1 631.00  | 1 631.00  |            |
| 2.4   | Отношение объемов потерь ЭЭ при поставке потребителям к объему полученной ЭЭ   | %         | 8.37                   | 8.37  | 8.37      | 8.37      |            |

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФИЛИАЛА "ВОЛГО-ВЯТСКИЙ" АО "ОБОРОНЭНЕРГО" НА 2017-2019 ГОДЫ.

| N п/п | Наименование мероприятия  | Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы |                                      |  |   |                                      | Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы |   |  |   |                                      |  |  |        |                |         |         | Показатели экономической эффективности |      |      | Срок амортизации, лет | Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы |       |       | Статья затрат   | Источник финансирования               |
|-------|---|--|--------------------------------------|--|---|--------------------------------------|---|---|--|---|--------------------------------------|--|--|--------|----------------|---------|---------|--|------|------|-----------------------|--|-------|-------|---|---------------------------------------|
|       |   |  |                                      |  |   |                                      | ед. измерения   | всего по годам экономия в указанной размерности | 2017 г.                                |   |                                      | 2018 г.                                |  |        | 2019 г.        |         |         |  |      |      |                       |  |       |       |   |                                       |
|       |   | численное значение экономии в указанной размерности              | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. |   |   | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, млн. руб. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г.                                |      |      |                       |  |       |       |   |                                       |
| 1     | 2   | 3  | 4                                    | 6                                      | 7   | 8                                    | 9   | 10  | 14                                     | 15  | 16                                   | 17                                     | 18                                     | 19     | 20             | 21      | 22      | 23                                     | 24   | 25   | 26                    | 28   | 29    |       | 30  | 31                                    |
| 1     | Организационные мероприятия   | шт.  | 3                                    | 1                                      | 1   | 1                                    | тыс. кВт*ч  | 6.24  | 2.08                                   | 0.25  | 0.004                                | 2.08                                   | 0.25                                   | 0.004  | 2.08           | 0.25    | 0.004   | —                                      | —    | —    | —                     | 0.00   | 0.00  | 0.00  | Без затрат  | Без финансирования                    |
| 2     | Подкачка шин автотранспорта, замена смазки в ступицах колес автотранспорта  | шт.  | 3                                    | 1                                      | 1   | 1                                    | л.  | 144.00  | 48.00                                  | 0.05  | 0.002                                | 48.00                                  | 0.05                                   | 0.002  | 48.00          | 0.05    | 0.002   | —                                      | —    | —    | —                     | 0.00   | 0.00  | 0.00  | Без затрат  | Без финансирования                    |
| 3     | Сезонное отключение трансформаторов в режиме малых нагрузок с двумя и более | шт.  | 3                                    | 1                                      | 1   | 1                                    | тыс. кВт*ч  | 69.90   | 23.30                                  | 2.46  | 0.013                                | 23.30                                  | 2.46                                   | 0.013  | 23.30          | 2.46    | 0.013   | —                                      | —    | —    | —                     | 0.00   | 0.00  | 0.00  | Без затрат  | Без финансирования                    |
| 4     | Замена перегруженных и изношенных трансформаторов 6-10 кВ.                  | шт.  | 5                                    | 1                                      | 2   | 2                                    | тыс. кВт*ч  | 39.00   | 19.00                                  | 2.34  | 0.022                                | 10.00                                  | 1.23                                   | 0.011  | 10.00          | 1.23    | 0.011   | 25.2                                   | 2.66 | 0.03 | 15                    | 0.205  | 0.508 | 0.508 | Инвестиционная программа. Выплаты на мероприятия по энергоэффективности | Инвестиционная программа. Амортизация |
| 5     | Замена светодиодных на светодиодные в производственных помещениях           | шт.  | 67                                   | 7                                      | 18  | 22                                   | тыс. кВт*ч  | 3.75  | 0.681                                  | 0.08  | 0.003                                | 1.734                                  | 0.21                                   | 0.009  | 1.332          | 0.16    | 0.007   | 7.5                                    |      |      | —                     | 0.022  | 0.057 | 0.042 | Выплаты на мероприятия по энергоэффективности                           | Собственные средства                  |