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

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МУП «ВЫКСАЭЕНРГО» НА 2023 - 2025 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 | | | Дом 35а, ул.Красные Зори, Выкса, Нижегородская область, 607061 | | | | | | | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | | | Главный инженер МУП «Выксаэнерго» Рассадин Вячеслав Владимирович, т.8-83177-6-00-75, vyksaenergo@mail.ru | | | | | | | | |
| Даты начала и окончания действия программы | | | 2023-2025 г.г. | | | | | | | | |
| Год | Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС | | Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР) | | | | | | | |
| При осуществлении регулируемого вида деятельности | | | | При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды | | | |
| всего | в т.ч. капитальные |
| Суммарные затраты ТЭР | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | | Суммарные затраты ТЭР | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | |
| т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды |
| (базовый год) 2021г. |  |  | 0 | 0 | 0,163 | 0 | 0,042 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2023г. | 0,16495 | 0,16495 | 0 | 0 | 0,16495 | 4.6163 | 0,13869 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2024г. | 0,16495 | 0,16495 | 0 | 0 | 0,16495 | 4.6163 | 0,13869 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2025г. | 0,16495 | 0,16495 | 0 | 0 | 0,16495 | 4.6163 | 0,13869 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ВСЕГО | 0,49485 | 0,49485 | 0 | 0 | 0,49485 | 4.6163 | 0,41607 | 0 | 0 | 0 | 0 |

------------------------------

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

|  |  |
| --- | --- |
| СОГЛАСОВАНО |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Главный инженер МУП «Выксаэнерго»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В.В.Рассадин\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (Ф.И.О.) |
|  |  |
|  |  |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Средние показатели по отрасли | Лучшие мировые показатели по отрасли | (базовый год) 2021г. | Плановые значения целевых показателей по годам | | |
| 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Целевые показатели |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Удельный расход энергетических ресурсов при передаче электрической энергии, включая потери энергетических ресурсов | кВт/руб. | - | - | 67200/210000 | 13400/46230 | 13400/46230 | 13400/46230 |
| 1.2 | Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности\*\* | кВт/руб. | - | - | - | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Прочие показатели | - | - | - | - | - | - | - |

--------------------------------

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

<\*\*> Мероприятия по повышению энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений на собственные нужды будут выполнены в 2019 году, в полном объеме.

|  |  |
| --- | --- |
| СОГЛАСОВАНО |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Главный инженер МУП «Выксаэнерго»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В.В.Рассадин\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (Ф.И.О.) |
|  |  |
|  |  |

Приложение N 3

к требованиям к форме программы

в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности

для организаций, осуществляющих

регулируемые виды деятельности,

и отчетности о ходе ее реализации

ПЕРЕЧЕНЬ

МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование мероприятия | Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы | | | | | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности 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 | 2023 г. | | | 2024 г. | | | 2025 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. |
| ед. измерения | всего | 2023г. | 2024г. | 2025г | 2023г. | 2024г. | 2025г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 27 | 27 |
| 1 | Модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе внедрение в электросетевой комплекс современных инновационных технологий | % | 0 | 0 | 0 | 0 | кВтч./руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Тариф на передачу э.э. |
| 2 | Применение современного электротехнического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | кВтч./руб. | 12060 | 13400 | 4.6163 | 0,04623 | 13400 | 4.6163 | 0,04623 | 13400 | 4.6163 | 0,04623 | 3,57 | - | - | 20 | 0,16495 | 0,16495 | 0,16495 | - | Тариф на передачу э.э. |
| 3 | Повышение энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений на собственные нужды \* | % | 0 | 0 | 0 | 0 | кВтч./руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Тариф на передачу э.э. |

<\*> Мероприятия по повышению энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений на собственные нужды будут выполнены в 2019 году, в полном объеме.

|  |  |
| --- | --- |
| СОГЛАСОВАНО |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Главный инженер МУП «Выксаэнерго»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В.В.Рассадин\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (Ф.И.О.) |
|  |  |
|  |  |

**Пояснительная записка к программе энергосбережения МУП «Выксаэнерго».**

1) Полное наименование программы – «*Модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе внедрение в электросетевой комплекс современных инновационных технологий.* 2) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу – *директор МУП «Выксаэнерго» Владимир Алексеевич Журин;*

3) должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа – *главный инженер МУП «Выксаэнерго» Вячеслав Владимирович Рассадин;*

4) информация об организации:

основные виды деятельности организации – *«Передача и распределение электроэнергии»;*

наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий - *административное здание,* *площадь здания - 371,1 м2*

сведения о наличии автотранспорта и спецтехники – *11шт.;*

сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета *– 122шт., 100%;*

информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой – *0*;

не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации – *0;*

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 – *электроэнергия – 2шт.,100%*, *холодное водоснабжение-1шт.,100%; узел учета тепловой энергии и параметров теплоносителей в системе отопления – 1шт., 100%;*

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | Поступление электроэнергии в сеть | Потери электроэнергии | Передано электроэнергии потребителям | Передано электроэнергии потребителям НН | Передано электроэнергии потребителям СН2 |
|  | кВт\*ч | кВт\*ч | кВт\*ч | кВт\*ч | кВт\*ч |
| ИТОГО | 97546443 | 7777348 | 89769095 | 38213897 | 51555198 |

5) текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации *– мероприятия по программе энергосбережения выполнены;*

6) информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации – *в результате проведенных мероприятий: модернизация ВЛ-0,4кВ в п. Дружба и замена силового трансформатора в ТП-110 в 2017году, проведение мероприятий по повышению энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений на собственные нужды в 2017-2019 годах; модернизация ВЛ-0,4кВ в п. Шиморское, ул.Конышеа в 2020 году; замена силового трансформатора в КТП-236 в 2021году, был выполнен анализ, который показал снижение технологических потерь на 0,056% от общего объема переданной электроэнергии.*

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

8) экономические показатели программы организации, включающие в себя:

затраты организации на программу в натуральном выражении – *494,85 тыс. руб.;*

затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы *- нет;*

источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам – *тариф на передачу электроэнергии;*

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:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Плановые значения целевых показателей по годам | | |
| 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| 1 | 2 | 3 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Целевые показатели |  |  |  |  |
| 1.1 | Удельный расход энергетических ресурсов при передаче электрической энергии, включая потери энергетических ресурсов | кВт/руб. | 13400/46230 | 13400/46230 | 13400/46230 |
| 1.2 | Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности | кВт/руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Прочие показатели | - | - | - | - |

10) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы *- 0;*

11) изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы *- 0;*

12) фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы *- 0;*

13) распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения - *экономия электроэнергии за счет сокращения потерь в натуральном выражении*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ожидаемый технологический эффект, кВт/ч. | | | |
| Всего за период реализации программы | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
|
| 120600 | 40200 | 40200 | 40200 |
|

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 - *нет;*

15) перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы - *Модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе внедрение в электросетевой комплекс современных инновационных технологий. Применение современного электротехнического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения: 494,85 тыс. руб.*

16) механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР *- нет;*

17) механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы – *назначение ответственных лиц по МУП «Выксаэнерго»;*

Приложение:

- №1 «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «Выксаэнерго» на 2023-2025

годы» - 1 лист;

- №2 «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» - 1лист;

- №3 «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности» - 6 листов.

**Директор МУП «Выксаэнерго» В.А.Журин**

Свидетельство регистрации СМИ: ЭЛ №ФС77-60379 от 29 декабря 2014г. Выдано Федеральной службой по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций (Роскомнадзор). СМИ «Сетевое издание ENERGO-WYKSA.RU». Гл.редактор: Владимир Алексеевич Журин. Учредитель: Муниципальное унитарное предприятие «Выксаэнерго», юридический адрес: 607061, Нижегородская область, г.Выкса, ул.Красные Зори, дом 35 «А», адрес электронной почты: vyksaenergo@mail.ru, тел. 8(83177) 6-00-76.