

Приложение № 4  
к Требованиям к форме программы в области энергосбережения и  
повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности на территории Тульской области

Руководитель организации - Генеральный директор  
Дворянкин Александр Александрович

"31" января 2023г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА  
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
АО «Комбайнмашстрой» за 2022 г.

| Наименование программы   |                            |                     | Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Комбайнмашстрой»   |                      |      |                                 |   |                                 |                                      |                                 |  |                                 |
|--|----------------------------|---------------------|--|----------------------|------|---------------------------------|---|---------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------|--|---------------------------------|
| Почтовый адрес   |                            |                     | 3000004, г. Тула, ул. Щегловская засека, 31  |                      |      |                                 |   |                                 |                                      |                                 |  |                                 |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) |                            |                     | Яшухин Максим Витальевич, (4872)70-71-10 доб.71-38, yashuhinmv@tigk.ru   |                      |      |                                 |   |                                 |                                      |                                 |  |                                 |
| Даты начала и окончания действия программы                                   |                            |                     | 2022г.-2026г.  |                      |      |                                 |   |                                 |                                      |                                 |  |                                 |
| Период   | Затраты, млн. руб. без НДС |                     | Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности |                      |      |                                 | При осуществлении регулируемого вида деятельности |                                 | Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР) |                                 |  |                                 |
|  | всего                      | в т. ч. капитальные |  |                      |      |                                 | При осуществлении регулируемого вида деятельности |                                 | Суммарные затраты ТЭР                |                                 | Экономия ТЭР в результате реализации программы |                                 |
| 2022г  | план                       | 4,5                 | 3  | собственные средства | 600  | 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 |
|  | факт                       | 4,15                | 2,31   | собственные средства | 684  | 3,57                            | 36,3  | 1,27                            | 255                                  | 1,95                            | 24   | 0,121                           |
|  | отклонение                 | 0,35                | 0,31   | собственные средства | 84   | 0,98                            | 1,3   | 0,07                            | 15                                   | 0,075                           | 0,7  | 0,075                           |
| нарастающим<br>итогом  | план                       | 12,8                | 6,5  | собственные средства | 1650 | 9,73                            | 156   | 1,48                            | 585                                  | 1,95                            | 24   | 0,121                           |
|  | факт                       | 10,53               | 8,5  | собственные средства | 2051 | 10,5                            | 132   | 1,2                             | 694                                  | 3,51                            | 24,3   | 0,292                           |
|  | отклонение                 | 2,27                | 2,05   | собственные средства | 401  | 2,73                            | 26,6  | 0,62                            | 109                                  | 0,56                            | 1,7  | 0,172                           |

Главный энергетик АО «Комбайнмашстрой»

М.В. Яшухин



# ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЗА 2022 г.

| № п/п | Целевые и прочие показатели  | Ед. изм.             | Средние показатели по отрасли | Лучшие мировые показатели по отрасли | (базовый год)* | Плановые показатели целевых и прочих показателей по годам |         | Фактические значения целевых и прочих показателей по годам |         | Отклонение, ед. |         | Отклонение, % |         |
|-------|--|----------------------|-------------------------------|--------------------------------------|----------------|---|---------|--|---------|-----------------|---------|---------------|---------|
|       |  |                      |                               |                                      |                | 2021 г.   | 2022 г. | 2021 г.  | 2022 г. | 2021 г.         | 2022 г. | 2021 г.       | 2022 г. |
| 1     | 2  | 3                    | 4                             | 5                                    | 6              | 7   | 8       | 9  | 10      | 11              | 12      | 13            | 14      |
| 1     | Общие целевые показатели   |                      |                               |                                      |                |   |         |  |         |                 |         |               |         |
| 1.1   | Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета  | %                    |                               |                                      | 70             | 100   | 100     | 100  | 100     | 0               | 0       | 0%            | 0%      |
| 1.2   | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета   | %                    |                               |                                      |                |   |         |  |         |                 |         |               |         |
| 1.3   | Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета   | %                    |                               |                                      | 100            | 100   | 100     | 100  | 100     | 0               | 0       | 0%            | 0%      |
| 1.4   | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета  | %                    |                               |                                      | 100            | 100   | 100     | 100  | 100     | 0               | 0       | 0%            | 0%      |
| 1.5   | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств  | %                    |                               |                                      | 8              | 67  | 60      | 65   | 62      | 2               | 2       | 3%            | 3%      |
| 1.6   | Доля использования ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов | %                    |                               |                                      |                |   |         |  |         |                 |         |               |         |
|       | - собственные средства   | тыс.руб.             |                               |                                      |                |   |         |  |         |                 |         |               |         |
|       | - тарифная составляющая  | тыс.руб.             |                               |                                      |                |   |         |  |         |                 |         |               |         |
|       | - бюджетные средства   | тыс.руб.             |                               |                                      |                |   |         |  |         |                 |         |               |         |
|       | - внебюджетные средства  | тыс.руб.             |                               |                                      |                |   |         |  |         |                 |         |               |         |
| 2     | Целевые показатели, отражающие экономию по отдельным видам ресурсов  |                      |                               |                                      |                |   |         |  |         |                 |         |               |         |
| 2.1   | Экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении   | тыс.руб.             |                               |                                      | 840            | 1018  | 600     | 861  | 680     | 157             | 80      | 19%           | 12%     |
| 2.2   | Экономия тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении  | тыс.руб.             |                               |                                      |                | 159   | 700     | 72   | 980     | 87              | 280     | 56%           | 40%     |
| 2.3   | Экономия воды в натуральном и стоимостном выражении  | тыс.руб.             |                               |                                      | 147,8          | 123   | 120     | 171  | 141     | 48              | 21      | 39%           | 17%     |
| 2.4   | Экономия природного газа в натуральном и стоимостном выражении   | тыс.руб.             |                               |                                      | 1054           | 213   | 280     | 191  | 336     | 93              | 56      | 10%           | 20%     |
| 3     | Целевые показатели, отражающие динамику по годам   | тыс.руб.             |                               |                                      |                |   |         |  |         |                 |         |               |         |
| 3.1   | Изменение удельного расхода топлива на выработку электрической энергии электростанциями  | кг. у. т./кВт.ч<br>% |                               |                                      |                |   |         |  |         |                 |         |               |         |
| 3.2   | Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии  | кг. у. т./кВт.ч<br>% |                               |                                      |                |   |         |  |         |                 |         |               |         |
| 3.3   | Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям   | тыс. кВт.ч/год<br>%  |                               |                                      | 1811,7         | 2460  | 2600    | 2571   | 2831    | 111             | 231     | 5%            | 9%      |
| 3.4   | Динамика изменения фактического объема   | Гкал/год             |                               |                                      | 6              | 5,46  | 5,46    | 5,46   | 5,46    | 0               | 0       | 0%            | 0%      |

|     |  |             |  |  |      |     |     |   |     |     |     |     |     |
|-----|--|-------------|--|--|------|-----|-----|---|-----|-----|-----|-----|-----|
|     | потеря тепловой энергии при ее передаче                            | %           |  |  |      |     |     |   |     |     |     |     |     |
| 3.5 | динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче | тыс. м³/год |  |  | 5,47 | 4,5 | 4,5 | 4 | 3,7 | 0,5 | 0,8 | 11% | 15% |
|     |  | %           |  |  | 11   | 9   | 8   | 8 | 7,6 | 1   | 0,4 | 11% | 5%  |

Главный энергетик АО "Комбайнмашстрой"



М.В.Яшухин

\* Базовый год — предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.



**ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ  
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЗА 2022 г.**

| №<br>п/п | Наименование<br>мероприятия   | Объемы выполнения |   |                    |   |                    | Численные значения экономии  |  |  |   |  |  |  |  |  |   |  |  | Затраты (план),<br>млн руб. (без НДС)                         |                    |   |                    |
|----------|---|-------------------|---|--------------------|---|--------------------|--|--|--|---|--|--|--|--|--|---|--|--|---|--------------------|---|--------------------|
|          |   | Размерность       | план  |                    | факт  |                    | план   |  |  |   |  |  | факт   |  |  |   |  |  | план  |                    | факт  |                    |
|          |   |                   | Всего накопительным<br>итогом за годы<br>реализации программы | В отчетном<br>году | Всего накопительным<br>итогом за годы<br>реализации программы | В отчетном<br>году | Всего накопитель-<br>ным итогом за го-<br>ды реализации<br>программы |  |  | В отчетном<br>году  |  |  | Всего накопитель-<br>ным итогом за го-<br>ды реализации<br>программы |  |  | В отчетном<br>году  |  |  | Всего накопительным<br>итогом за годы<br>реализации программы | В отчетном<br>году | Всего накопительным<br>итогом за годы<br>реализации программы | В отчетном<br>году |
|          |   |                   |   |                    |   |                    | численное значение<br>экономии<br>в указанной размерности            | численное значение<br>экономии,<br>экономию, | численное значение<br>экономии,<br>экономию, | численное значение<br>экономии<br>в указанной размерности | численное значение<br>экономии,<br>экономию, | численное значение<br>экономии,<br>экономию, | численное значение<br>экономии<br>в указанной размерности            | численное значение<br>экономии,<br>экономию, | численное значение<br>экономии,<br>экономию, | численное значение<br>экономии<br>в указанной размерности | численное значение<br>экономии,<br>экономию, | численное значение<br>экономии,<br>экономию, |   |                    |   |                    |
| 1        | 2   | 3                 | 4   | 5                  | 6   | 7                  | 8  | 9  | 10   | 11  | 12   | 13   | 14   | 15   | 16   | 17  | 18   | 19   | 20  | 21                 | 22  | 23                 |
| 1.       | Замена устаревшего электротехнического оборудования на ПС-305 110/6 кВ и ТП 6/0,4 кВ на новое технологичное | тыс. кВтч         | 90  | 18                 | 90  | 18                 | 90   | -  | 0,39   | 18  | -  | 0,08   | 90   | -  | 0,39   | 18  | -  | 0,08   | 5,4   | 2                  | 8,3   | 2,9                |
| 2        | Применение светодиодного освещения  | тыс. кВтч         | 156   | 30                 | 151   | 25                 | 156  |  | 0,68   | 30  |  | 0,11   | 151  |  | 0,66   | 25  |  | 0,11   | 0,82  | 0,15               | 1,01  | 0,19               |
|          | Рациональная нагрузка силовых трансформаторов и ЛЭП   | тыс. кВтч         | 410   | 80                 | 505   | 95                 | 410  |  | 1,8  | 80  |  | 0,35   | 505  |  | 1,76   | 95  |  | 0,42   | 0,12  | 0,07               | 1,08  | 0,42               |
| 4        | Настройка горелок водогрейных котлов согласно режимным картам   | тыс. м.куб        | 120   | 30                 | 160   | 54                 | 120  | 137  | 0,75   | 30  | 34   | 0,19   | 160  | 182  | 0,99   | 54  | 61,5   | 0,38   | 0,84  | 0,28               | 0,84  | 0,28               |
| 5        | Ремонт ВЛ-110 Комбайновая   | тыс. кВтч         | 55  | 20                 | 73  | 18                 | 55   |  | 0,24   | 20  |  | 0,08   | 73   |  | 0,32   | 18  |  | 0,08   | 0,6   | 0,3                | 0,77  | 0,25               |
| 6        | Замена ветхих и часто повреждаемых участков сетей водоснабжения   | тыс. м.куб        | 12  | 3                  | 19,3  | 4                  | 12   |  | 0,42   | 3   |  | 0,105  | 19,3   |  | 0,68   | 4   |  | 0,14   | 0,2   | 0,07               | 0,26  | 0,12               |

Главный энергетик АО "Комбайнмашстрой"

М.В.Яшухин



## *Пояснительная записка*

### *Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Комбайнмашстрой» на 2022 -2026 г.*

Программу утвердил - Генеральный директор АО «Комбайнмашстрой»  
Дворянкин А.А.

Программу согласовали :

Главный энергетик Яшухин М.В.  
Заместитель главного энергетика Дьячков В.М.  
Главный бухгалтер Карпухина Т.В.

Реквизиты: АО «Комбайнмашстрой»

Юридический адрес: 300004, г.Тула, ул. Щегловская засека,31  
Почтовый адрес: 300004, г.Тула, ул. Щегловская засека,31

Руководитель организации:  
Генеральный директор Дворянкин Александр Александрович, действующий на основании Устава.  
Главный бухгалтер Карпухина Татьяна Викторовна

Полное название: Акционерное общество «Комбайнмашстрой»  
Сокращенное название: АО «Комбайнмашстрой»

Тел.: 70-71-10  
Факс: доб. 73-33  
Электронная почта: infokms@tigk.ru

ИНН 7105506510  
КПП 710501001  
ОКПО 89266104  
ОГРН 1097154008302  
Банк: Отделение №8604 Сбербанка России г.Тула  
р/счет 40702810366060091070  
кор./счет 301018103000000000608  
БИК 047003608  
Регистрационный номер ПФР 081-004-097059  
Регистрационный номер ФСС 7100016771  
ОКВЭД 31.62.9

Здания административно-технического и производственного назначения АО «Комбайнмашстрой» арендует у ООО «МПЗ» по договору аренды №04-0000540/1411 от 21.11.2018г на помещения общей площадью 185,9 кв.м. и №



04-000058/0604 от 01.08.2018 г. на 2936,9 кв.м. Автотранспорта и спецтехники в собственности нет.

Количество точек приема (поставки) электрической энергии, оснащенные приборами учета всего - 78 шт. Из них учет электроэнергии по АО «Комбайнмашстрой» осуществляется по 37 электросчетчикам, по абонентам имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Комбайнмашстрой» - 25 электросчетчикам, по арендаторам – 16 электросчетчиков.

Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, оснащенные приборами учета: электроэнергия - 4 точки.; вода - 1 точка. Количество точек поставки электрической энергии, оснащенные приборами учета сторонним организациям – 32 точки.

Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности запланированные на 3 года:

1. Замена электротехнического оборудования с истекшим сроком эксплуатации на ПС-305 110/6 кВ «Комбайновая» на новое технологичное: элегазовый выключатель ВГТ-110.Ш-40/2000 У1, трансформаторы тока ТОГФ-110 Ш/5УХЛ1-3 шт., разъединитель РГН-1а – 110/1000-40. Экономический эффект от уменьшении потерь электроэнергии за счет снижения переходного сопротивления в контактных соединениях, снижения аварийных отключений оборудования, коммутационных перенапряжений.
2. Замена промышленных и уличных светильников, оснащенных лампами ДРЛ-500 и ДРВ-500 на светодиодные лампы – 150 Вт.
3. Рациональная загрузка силовых трансформаторов Т-1, Т-2 на ПС 110 кВ «Комбайновая» и ТП 6/0,4 кВ, в том числе на ТП-1 6/0,4 кВ замена трансформатора ТМ-250-6/0,4 на ОЛСП-НТЗ-1,25/6.
4. Замена аварийных участков водоснабжения
5. Ремонт ВЛ-110 кВ «Комбайновая». Замена разбитых изоляторов в подвесных гирляндах, изношенной линейной арматуры на новую. Экономический эффект от уменьшения потерь электроэнергии на корону и снижения аварийных отключений.
6. Настройка газовых горелок водонагревательных котлов согласно режимным картам в котельных №1,2,3,4,5.
7. Применение на насосной 2-х ПЧ регуляторов малой мощности Е5-820. Экономический эффект от сокращения технологических потерь воды при её доставки и распределении по потребителям.

Данные по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Комбайнмашстрой» на 2022 -2026 г. указаны в приложениях № 1,2,3. Ответственные лица за реализацию мероприятий по программе – главный энергетик Яшухин Максим Витальевич и заместитель главного энергетика Дьячков Виталий Михайлович. Ответственное лицо за планирование и выделение денежных средств, необходимых для реализации мероприятий в целях достижения целевых показателей программы – главный бухгалтер Карпухина Татьяна Викторовна.

Ответственное лицо за мониторинг и контроль исполнения КПР, целевых показателей программы- генеральный директор Дворянкин А.А.