

Отчет о достижении значений целевых показателей программы энергосбережения и повышения энергоэффективности

ООО "КубаньСеть" ИНН: 2311305305, КПП: 231101001

| | |
|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Субъект РФ | Краснодарский край |
| | Отчётный период |
| Начало реализации программы (год) | 2022 |
| Срок реализации программы (лет) | 6 |
| Факт за отчетный период (год) | 2025 |
| Требуется проведение энергетического обследования? | нет |
| | Данные организации |
| Организация является филиалом | нет |
| Является ли организация плательщиком НДС | да |
| Организация | ООО "КубаньСеть" ИНН: 2311305305, КПП: 231101001 |
| Почтовый адрес | г. Краснодар, ул. Заполярная, дом 35 корпус 5, офис 34 |
| | Вид деятельности |
| Холодное водоснабжение | нет |
| Водоотведение | нет |
| Теплоснабжение | нет |
| Передача электроэнергии | да |
| | Утвержденная программа в области энергосбережения |
| Дата утверждения | 11.01.2022 |
| № документа, утвердившего программу | №8 |
| Ссылка на программу и утверждающий документ | https://data-platform.ru/lk/files/Files/leQhKe/6b1f7b55-516a-4acf-b20f-8ae6751f32ae/Программа_энергосбер_22-27_для_размещения.pdf |
| | Должностное лицо, ответственное за составление формы |
| Фамилия, имя, отчество | Пушкарский Н.В. |
| Должность | Главный инженер |
| (код) номер телефона | 8(988)720-23-20 |
| e-mail | kuban-set@mail.ru |

Общая информация о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности

ООО "КубаньСеть" ИНН: 2311305305, КПП: 231101001

| | |
|--------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Наименование программы | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "КубаньСеть" на 2022-2027 гг |
| Почтовый адрес | г. Краснодар, ул. Заполярная, дом 35 корпус 5, офис 34 |
| Ответственный за формирование Ф.И.О. | Пушкарский Н.В. |
| контактный телефон | 8(988)720-23-20 |
| e-mail | kuban-set@mail.ru |
| Даты начала действия программы | 2022 |
| Дата окончания действия программы | 2027 |

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
 ООО "КубаньСеть"

| Вид деятельности | Период | План / факт | Затраты без НДС, всего | в том числе капитальные затраты без НДС | Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Регулируемый вид деятельности | | | | Прочая деятельность, в т.ч. хозяйственные нужды | | | |
|--------------------------------------|-----------------------|-------------|------------------------|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|
| | | | | | | Количество топливно- энергетических ресурсов без учета воды | Суммарные затраты топливно-энергетических ресурсов без НДС | Экономия ТЭР в результате реализации программы без учета воды | Экономия затрат в результате реализации программы без НДС | Количество топливно- энергетических ресурсов без учета воды | Суммарные затраты топливно-энергетических ресурсов без НДС | Экономия ТЭР в результате реализации программы без учета воды | Экономия затрат в результате реализации программы без НДС |
| | | | тыс. руб. | тыс. руб. | | т.у.т. | тыс. руб. | т.у.т. | тыс. руб. | т.у.т. | тыс. руб. | т.у.т. | тыс. руб. |
| Передача электрической энергии | 2025 | План | 337,00 | 0,00 | 0,00 | 381,00 | 12 750,00 | 47,63 | 1 594,00 | | | | |
| | | Факт | 1 669,71 | 0,00 | 0,00 | 841,90 | 31 515,80 | 132,14 | 4 946,72 | | | | |
| | | Отклонение | 1 332,71 | 0,00 | 0,00 | 460,90 | 18 765,80 | 84,51 | 3 352,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Нарастающим итогом | План | 711,00 | 0,00 | 0,00 | 1 475,45 | 46 723,00 | 222,52 | 6 949,00 | | | | |
| | | Факт | 1 700,48 | 0,00 | 0,00 | 2 432,97 | 82 785,74 | 382,76 | 13 141,77 | | | | |
| | | Отклонение | 989,48 | 0,00 | 0,00 | 957,52 | 36 062,74 | 160,24 | 6 192,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Пояснительная записка к отчету о реализации
Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «КубаньСеть» на 2022-2027 гг.
по результатам 2025 г. и за все годы реализации Программы**

В соответствии с положениями Приказа Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014 г. № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций", а именно п.3.2 Приложения 2, сообщаем следующие сведения о ходе реализации программы:

В ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «КубаньСеть» в 2025 г. были осуществлены следующие мероприятия:

1. Замена узлов учета оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой;
2. Составление небалансов электрической энергии по подстанциям, анализ фидеров с наибольшими потерями. Проведение рейдовых работ по выявленным в ходе анализа ТУ;
3. Ремонт электрических сетей в целях снижения потерь электроэнергии при передаче.

Проведение указанных мероприятий позволило достигнуть и перевыполнить плановые значения со значительным улучшением. Экономия топливно-энергетических ресурсов составила 1 074,35 тыс. кВтч. (132,14 т. у. т). По оперативным данным фактический прием в сеть составил 111 379,47 тыс. кВтч., потери 6 844,73 тыс. кВтч, при плановом приеме в сеть 95 239,10 тыс. кВтч. и потерях 6771,50 тыс. кВтч. В денежном выражении экономия потерь составила 4 946,72 тыс. руб. при плановой 1 594,00 тыс. руб.

Фактические затраты на реализацию программы в 2025 г. составили 1 669,71 тыс. руб. без НДС. Отклонение фактических затрат от плановых величин при реализации мероприятий Программы объясняется техническими причинами, изменением состава электросетевых активов и корректировкой стоимости выполнения работ.

Плановые и фактические целевые и прочие показатели реализации Программы в 2025 г. приведены в таблице «Целевые и прочие показатели Программы».

Таблица «Целевые и прочие показатели Программы»

| Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Плановые значения целевых и прочих показателей Программы в 2024 г. | Фактические значения целевых и прочих показателей Программы в 2024 г. |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | % | 100 | 100 |
| Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств (максимальное значение) | % | 25 | 100 |
| Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (минимальное значение) | % | 75 | 100 |
| Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности | % | 100 | 75 |
| Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхих, аварийных объектов, многоквартирных домов, физический износ которых превышает семьдесят процентов и которые не включены в соответствии с жилищным законодательством в региональную программу капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах в связи с принятием нормативным актом субъекта Российской Федерации решения об их сносе или реконструкции | % | 100 | 100 |
| Снижение потерь электроэнергии при передаче | % | 1 | 1 |
| Оснащенность приборами учета по регулируемому виду деятельности | % | 68,28 | 54,76 |

Мероприятие «Составление небалансов электрической энергии по подстанциям, анализ фидеров с наибольшими потерями. Проведение рейдовых работ по выявленным в ходе анализа ТУ» успешно проводилось в 2025 году без затрат. Группа транспорта электрической энергии осуществляет контроль за работой расчетных узлов учета, выявляют учеты работающее не в классе, оборудование с просроченным сроком поверки или не соответствующим классом точности, по результатам контроля, совместно с ремонтной группой произведены замены трансформаторов тока, напряжения, счетчиков, установлены модемы и организована система АСКУЭ для дистанционного съема показаний и мониторинга параметров работы сети и учетов, что привело к значительной экономии и уменьшению потерь. Наиболее крупным мероприятием в рамках реализации программы энергосбережения явилось:

- Ремонт электрических сетей в целях снижения потерь электроэнергии при передаче.

В рамках указанного мероприятия производились следующие работы:

1. Проведены работы по замене неисправных измерительных трансформаторов напряжения 3хЗНОЛП-НТЗ-10-10000:100:100-0.5/ЗР-225/400 УХЛ2 в комплексе коммерческого учета в яч.1 и яч.6 2БКТП-1 по адресу: Краснодар Пригородная.

2. Проведены работы по замене неисправных измерительных трансформаторов тока ТОЛ-НТЗ-10-02А-0.5SFs10/1 ОР10-10/15- 300/5 31.5кАУХЛ2 в яч.8 и яч.10 2БКТП-№1070Ксп и установка 2х Счетчиков электроэнергии Меркурий 234 ARTM2-00 DPBR.G 3*57.7/100 А в 2БКТП 1070Ксп (Краснодар, ул. Героя Дангиреева д. 4 к.1).

3. По результатам тепловизионного контроля электрооборудования, было выявлено 24 дефектных концевых кабельных муфт с местами повышенного нагрева, которые были заменены:

3.1. Замена концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-2 "Самолет 2" (яч.2), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Западный Обход д.57 к.3;

3.2. Замена концевой муфты КЛ-10кВ 2БРТП-1021Ксп (яч.8), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ивана Беличенко д.90;

3.3. Замена концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-2 "Самолет 2" (яч.3), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Западный Обход д.57 к.3;

3.4. Замена концевой муфты КЛ-10кВ 2БРТП-1021Ксп (яч.1), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ивана Беличенко д.90;

3.5. Замена концевой муфты КЛ-10кВ фаза "А" 2БКТП-3493п (яч.4 Т-2), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Западный Обход д.39/2 к.4;

3.6. Ремонт концевой муфты КЛ-10 кВ №3490п (яч.4) (Краснодар, ул. Западный Обход д.39/2 к.7);

3.7. Ремонт концевой муфты КЛ-10 кВ №2БКТП-3490п (яч.5) (Краснодар, ул. ул. Западный Обход д.39/2 к.7);

3.8. Ремонт концевой муфты КЛ-10 кВ №2БКТП-3492п (яч.1) (Краснодар, ул. ул. Западный Обход д.39/2 к.2);

3.9. Замена концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-102Ксп (яч.3), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ивана Беличенко д.85;

3.10. Ремонт концевой муфты КЛ-10 кВ 2БКТП-1019Ксп (яч.4), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ивана Беличенко д.92;

3.11. Ремонт концевой муфты КЛ-10 кВ 2БКТП-1019Ксп (яч.6), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ивана Беличенко д.92;

3.12. Ремонт концевой муфты КЛ-10 кВ 2БКТП-104Ксп (яч.3), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Константина Гондаря д.91;

3.13. Ремонт концевой муфты КЛ-10 кВ 2БКТП-106Ксп (яч.5), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ивана Беличенко д.95;

3.14. Ремонт концевой муфты КЛ-10 кВ 2БКТП-1014Ксп (яч.6), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ивана Беличенко д.101;

3.15. Ремонт концевой муфты КЛ-10 кВ 2БКТП-3533п (ячейка 3), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. имени Героя Дангиреева, д.2 к.2.;

3.16. Ремонт концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-1 "Самолет 2" (яч.1), расположенной по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Западный Обход д.57;

3.17. Ремонт концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-1065Ксп (яч.3) Краснодар ул. Героя Дангиреева;

3.18. Ремонт концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-1065Ксп (яч.4) Краснодар Героя Дангиреева;

3.19. Ремонт концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-1067Ксп (яч.3) Краснодар Героя Дангиреева;

- 3.20. Ремонт концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-109КСп (яч.1) Краснодар Константина Гондаря д.99;
- 3.21. Ремонт концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-3535п (яч.3) Краснодар Героя Дангериева д.2;
- 3.22. Ремонт концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-1068КСп (яч.4) Краснодар Героя Дангериева д.4;
- 3.23. Ремонт концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-1 (яч.1) Краснодар Пригородная;
- 3.24. Ремонт концевой муфты КЛ-10кВ 2БКТП-1 (яч.6) Краснодар Пригородная.

За 2025 год реализации программы фактическая экономия потерь по данному мероприятию составила 644,61 тыс. кВтч, фактический объем финансирования составил 1 669,71 тыс. руб. Численное значение экономии составило 2 968,03 тыс. руб

Для достижения максимальных показателей энергосбережения, снижения потерь электроэнергии при ее передаче, в ООО «КубаньСеть» утверждены и реализуются графики осмотров, испытания и тепловизионного контроля состояния электрооборудования, направленные на выявление участков с повышенным нагревом, ослабленными контактами и как следствие с повышенными потерями. В результате чего, осуществляется оперативный ремонт концевых коронирующих муфт ПКВТО-10, КВТП-10, разъединителей РЛНД, ремонт КРУН, рубильников РЕ, РПС, патронов освещения в БКТП и концевых наконечников кабельных линий по стороне 0,4 кВ, тем самым предотвращается нагрев и потери в местах ослабленных или ненадежных контактов.

Так же в рамках мероприятий направленных на уменьшение потерь собственных нужд производятся работы в офисных помещениях по автоматизации системы освещения в местах общего пользования, производятся замены устаревших и энергоемких ПК и мониторов, производится отключение кондиционеров и всех приборов от электрической сети, по завершению рабочего времени.

Указанные мероприятия и постоянный мониторинг работы всех участков сети и подразделений ООО «КубаньСеть» позволяет добиваться высоких показателей в части уменьшения потерь и повышения энергетической эффективности предприятия.

Снижение фактического норматива потерь составило 0,96 % (план 7,11%, факт 6,15%)

Вознаграждение сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (КПР) для менеджеров и структурных подразделений, в организации не предусмотрено.

Генеральный директор



А.В. Усенко