ПЕРЕЧЕНЬ

МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | ед. измерения | Объемы выполнения (план) 2015г. | ед. измерения | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности 2015 г. | | | Показатели экономической эффективности | | | Срок амортизации, лет | Затраты (план), млн. руб. (без НДС), 2015г. | Источник финансирования |
| численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, млн. руб. | дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, до срока окончания программы -2018 год «млн. руб» |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 9 | 11 | 12 | 13 | 23 | 24 | 25 | 26 | 28 | 33 |
| 1 | Замена перегруженных силовых трансформаторов; | шт | 2 | Тыс. кВт ч | 7,8 | 2,68 | 0,016 | 3,3 | 15 | -0,19 | 30 | 1,005 | ИП, Кап.вложения. |
| 2 | Замена оборудования трансформаторных подстанций ТП-33, ТП-3-8 | Шт (ТП) | 2 | Тыс. кВт час | 0,5 | 0,17 | 0,001 | 5,5 | 26 | -0,67 | 25 | 2,068 | ИП, Кап.вложения. |
| 3 | Замена проводов воздушных линий на самонесущие изолированные провода, увеличение сечений ВЛ: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | ВЛ-1008 | км | 1,84 | Тыс. кВт час | 8,36 | 2,88 | 0,016 | 2,5 | 28 | 2,09 | 25 | 1,495 | ИП 2014-2015 |
| 3.2 | ВЛ-201 | км | 0,9 | Тыс. кВт час | 1,25 | 0,43 | 0,002 | 1,3 | 45 | 0,27 | 25 | 0,372 | ИП 2014-2015 |
| 3.3 | ВЛ-308 | км | 0,97 | Тыс. кВт час | 0,22 | 0,08 | 0,00 | 3,5 | 3 | -0,02 | 25 | 0,328 | ИП 2014-2015 |
| 4 | Регулирование напряжения путем переключения анцапф трансформаторов в соответствии с сезонными (лето, зима) нагрузками | Шт ТП | 3 | Тыс. кВт час | 10 | 3,44 | 0,02 |  |  |  |  | 0 | Эксплуатация |
| 5 | Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на двухтрансформаторных подстанциях | Шт (ТП) | 5 | Тыс. кВт час | 61,4 | 21,15 | 0,122 |  |  |  |  | 0 | Эксплуатация |
| 6 | Составление и анализ балансов электроэнергии по линиям и подстанциям, устранение небаланса | шт | 12 | Тыс. кВт час | 0,3 | 0,1 | 0,0006 |  |  |  |  | 0 | Эксплуатация |
| 7 | Проведение проверок комплексов учета электроэнергии Потребителей, | Шт проверок | 700 | Тыс. кВт час | 10 | 3,44 | 0,02 |  |  |  |  | 0 | Эксплуатация |
| 8 | Устранение недогрузки и перегрузки цепей коммерческого учета (замена трансформаторов тока) | Шт (комплекс) | 10 | Тыс. кВт час | 0,3 | 0,1 | 0,0002 |  |  |  |  | 0,052 | Эксплуатация |
| 9 | Замена (поверка) комплексов учета электрической энергии (ТТ и ТН по точкам приема) | Шт (комплекс) | 1 | Тыс. кВт час | 0,8 | 0,27 | 0, 0016 | 91,8 |  |  |  | 0,147 | Эксплуатация |
| 10 | Утепление теплового контура зданий: замена оконных рам и утепление оконных проемов производственного здания Стройцеха ОАО «ЭлС» | Шт зданий | 1 | Тыс Гкал | 9,13 | 1,36 | 0,0024 | 74,3 |  |  |  | 0,18 | Эксплуатация |