

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор  
ООО «Энерго Сетевая Компания»

\_\_\_\_\_ В.А. Пушкин

«14» сентября 2020 г.

**ПРОГРАММА  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ООО «Энерго Сетевая Компания»  
на 2021 год**

## Паспорт программы

<b>Наименование Программы</b>	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в ООО «Энерго Сетевая Компания» на 2021 год
<b>Основание для разработки Программы</b>	<p>1. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 13.07.2015 года) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".</p> <p>2. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».</p>
<b>Разработчик программы</b>	ООО «Энерго Сетевая Компания»
<b>Сроки и этапы реализации программы</b>	2021 год
<b>Цель программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- реализация приоритетных направлений государственной политики Правительства Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;</li> <li>- максимальное использование имеющихся резервов экономии энергетических ресурсов;</li> <li>- развитие энергосбережения в рамках оказания услуг по передаче электроэнергии по сетям ООО «Энерго Сетевая Компания»;</li> <li>- обеспечение режима надежного, безопасного, бездефицитного энергоснабжения развития экономики объектов, расположенных в Рязанской области;</li> <li>- реализация целевой Программы энергосбережения Рязанской области;</li> <li>- активное вовлечение всех групп потребителей в энерго-ресурсосбережение.</li> </ul>
<b>Основные задачи программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счёт реализации энергосберегающих мероприятий;</li> <li>- повышение энергетической эффективности передачи электрической энергии;</li> <li>- повышение эффективности использования энергоресурсов;</li> <li>- пропаганда энергосбережения;</li> <li>- внедрение энергоэффективных технологий, конструкционных и материалов, систем управления энергопотреблением, обеспечивающих реализацию потенциала энергосбережения;</li> <li>- обеспечение точности, достоверности и единства измерений и учета топливно-энергетических ресурсов в процессе производства, транспортировки, хранения и потребления.</li> </ul>

<b>Основные мероприятия программы</b>	<p>Капитальный ремонт и замена оборудования, принимаемого на баланс ООО «Энерго Сетевая Компания», для повышения надёжности и безопасности электроснабжения потребителей.</p> <p>Исполнение требований законодательства по организации учета энергоресурсов.</p> <p>Снижение потерь при передаче электрической энергии.</p> <p>Проведение энергетического обследования объектов ООО «Энерго Сетевая Компания» с последующей разработкой энергетического паспорта.</p> <p>Реализация программы энергосбережения.</p>
<b>Ожидаемые результаты реализации программы</b>	<p>Ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятий программы за 2021г: снижение технологических потерь электрической энергии</p>
<b>Система организации управления и контроля за реализацией программы</b>	<p>Управлением данной программой занимается Рабочая комиссия, созданная Приказом директора ООО «Энерго Сетевая Компания» № 1/09/20 от 14.09.2020 г. «О создании рабочей группы по координации и контролю за ходом реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энерго Сетевая Компания» на 2021 год»</p>

## 2. Краткая характеристика ООО «Энерго Сетевая Компания»

### 2.1. Форма собственности, статус

Общество с Ограниченной Ответственностью «Энерго Сетевая Компания» (ООО «Энерго Сетевая Компания»), адрес: 390048, Рязанская область, город Рязань, улица Новоселов, дом 49, помещение Н17, ООО «Энерго Сетевая Компания», генеральный директор – Пушкин Виктор Анатольевич, контактный номер телефона: 8(915)6018608; e-mail: [energo@eskrzn.ru](mailto:energo@eskrzn.ru); оф.сайт: eskrzn.ru, создано путём учреждения в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и иным законодательством Российской Федерации. ООО «Энерго Сетевая Компания» зарегистрировано в установленном порядке, допущена к осуществлению деятельности по эксплуатации электрических сетей и оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Основные задачи, стоящие перед ООО «Энерго Сетевая Компания»:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии на объектах Рязанской области;
- оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям в Рязанской области.

### 2.2. Сведения об электросетевом оборудовании ООО «Энерго Сетевая Компания».

#### 2.2.1. Трансформаторные и распределительные подстанции напряжением 6-10/0,4 кВ

№	Объект	Тип трансформаторов	Вид собственности
1	<p>ТП-5324</p> <p>Адрес: Рязанская область, Рязанский район, с. Алеканово, к.н. 62:15:0060425:925</p>	ТМ (Г) 250/10-0,4	Собственность
2	<p>КТП №5082</p> <p>АЗС по адресу Рязанская область, Рязанский район, Солотчинское шоссе 15 км. строение 1</p>	ТМ-40/10/0,4	Аренда
3	<p>ТП № 5686</p> <p>Адрес: Рязанская область Рязанский район автодорога Рязань-Пронск 12 км</p>	ТМ-40/10/0,4	Аренда

4	ТП № 4385 Адрес: Рязанская область Рязский район 313км а/д Москва - Астрахань	ТМ-63/10/0,4	Аренда
5	ТП № 5642 Адрес: Рязанская область, 15 км Автодороги Рязань- Рязск	ТМ-63/10/0,4	Аренда
6	ТП № СН 407 Адрес: Рязанская область, Сасовский район, н.п Саблино	ТМ-25/10/0,4	Аренда
7	ТП № 6139, Адрес: Рязанская область, с. Екатериновка	ТМ-25/10/0,4	Аренда
8	ТП № 61 Адрес: Рязанская область, Шиловский район, ул. Октябрьская, 107 км а/д Касимов — Рязск	ТМ-40/10/0,4	Аренда
9	ТП № 5834 Адрес: Рязанская область, Рязанский район, 11 км а/д Рязань - Михайлов справа от г. Рязани	ТМ-63/10/0,4	Аренда
10	ТП № 5841 Адрес: Рязанская область, Рязанский район, а/д Москва – Челябинск 180 км. справа от г. Рязани	ТМ-63/10/0,4	Аренда
11	ТП-224 Адрес: г.Рязань, ул. Новоселов 21б, к.н. 62:29:0110001:173	2хТМ-1000кВА	Собственность
12	ТП-1071а Адрес: Россия, Рязанская область, п. Солотча, ул. Почтовая, 4 (Советский район), к.н. 62:29:0150002:1282	2хТМ21-630/10-У1	Аренда
13	ТП «Монолит» Адрес: Рязанская область, г.Рязань, ул. Космодемьянской, в районе д.25/8, к.н. 62:29:0090031:787	2хТМГ-800-6/0,4	Собственность
14	ТП-5962 Адрес: Россия, Рязанская область, г. Рязань, ул. Новоселов, 47, стр.1	2хТМГ-1000/10/0,4	Собственность
15	ТП-248 Адрес: Россия, Рязанская область, г. Рязань, р-н Голенчино (Октябрьский район), к.н. 62:29:0090042:285	2хТМГ-630/10/0,4	Аренда
16	КТП (на Окском проезде 4) Адрес: Рязанская обл., г. Рязань, ул. Есенина 2е (Советский район), 62:29:0080075:11	2хТМГ(2)-800-У1, 6/0,4кВ	Аренда
17	ТП-926 Адрес: Рязанская обл., г. Рязань, ул. 1-я Безбожная, в р-не д.19, к.н. 62:29:0070043:2087	2хТМГ-1000кВА	Собственность
18	ТП-49а Адрес: г. Рязань, ул. Введенская, 115	2хТМГ-1000кВа 6/0,4	Аренда

#### 2.2.4. Воздушные, воздушно-кабельные линии электропередачи напряжением 6-10 кВ

№	Объект	Место нахождения	Марка кабеля	Протяженность общая, км	Форма владения
1	ВЛ-10кВ. Ответвление от опоры № 21 (ПС «Шилово» ВЛ-10 кВ фидер №9) на железобетонных опорах	Рязанская область, Рязанский район, с. Алеканово, к.н. 62:15:0060425:925	А-35	0,2	Собственность

2	ВЛ-10кВ Ответвление от опоры № 67 (ПС «Самарино» ВЛ 10 кВ фидер № 4) на железобетонных опорах	Рязанская область Рязанский район автодорога Рязань-Пронск 12 км	АС- 35	1,4	Аренда
3	ВЛ-10кВ Ответвление от опоры № 77 (ПС «Комбикорм» ВЛ – 10 кВ фидер № 5) на железобетонных опорах	Рязанская область Ряжский район 313км а/д Москва - Астрахань	АС-35	0,4	Аренда
4	ВЛ-10кВ Ответвление от опоры (ПС № 5686 ВЛ – 10 кВ фидер № 15) проводом АС- 35 протяженность 550 метров на железобетонных опорах	Рязанская область, 15 км Автодороги Рязань-Ряжск	АС-35	0,55	Аренда
5	ВЛ-10кВ. Ответвление от опоры № 818 (ПС «Окружная» ВЛ – 10 кВ фидер №4, РП 34 фидер № 22) проводом АС- 35 протяженность 100 метров на железобетонных опорах	Рязанская область, Сасовский район, н.п Саблино	АС-35	0,1	Аренда
6	Ответвление от опоры № 49 (ПС «Элеватор» ВЛ – 10 кВ фидер № 1) проводом АС- 35 протяженность 250 метров на железобетонных опорах	Рязанская область, с. Екатериновка	АС-35	0,25	Аренда
7	Ответвление от опоры (ПС «Путятино» ВЛ–10 кВ фидер №58) проводом А-35 протяженность 250 метров на железобетонных опорах	Рязанская область, Шиловский район, ул. Октябрьская, 107 км а/д Касимов — Ряжск	АС-35	0,25	Аренда
8	Ответвление от опоры № 200 (ПС «Сотницыно» ВЛ – 10 кВ фидер №4) проводом АС- 35 протяженность 90 метров на железобетонных опорах	Рязанская область, Рязанский район, 11 км а/д Рязань - Михайлов справа от г. Рязани	АС-35	0,09	Аренда
9	Ответвление от опоры № 63 (ПС «Поляны» ВЛ – 10 кВ фидер №11) проводом АС- 35 протяженность 250 метров на железобетонных опорах	ТП № 5841 Адрес: Рязанская область, Рязанский район, а/д Москва – Челябинск 180 км. справа от г. Рязани	АС-35	0,25	Аренда

#### 2.2.5. Кабельные линии электропередачи напряжением 6-10 кВ

№	Объект	Местоположение	Марка кабеля	Протяженность общая, км
1	Питающая кабельная линия 6 кВ от места врезки в КЛ-6кВ от ТП-63 яч.5 до РУ-6кВ ТП-49а	ТП-49а Адрес: г. Рязань, ул. Введенская, 115	ААБл 3х150мм <sup>2</sup>	0,108
	Питающая кабельная		ААБл	0,07

	линия 6 кВ от места врезки в КЛ-6кВ от ТП-600 яч.4 до РУ-6кВ ТП-49а		3x150мм2	
2	КЛ-6кВ от РУ-6кВ яч. №20 РП-54 до РУ-6кВ КТП Окский проезд	КТП (на Окском проезде 4) Адрес: Рязанская обл., г. Рязань, ул. Есенина 2е (Советский район), 62:29:0080075:11	ААБл-10 (3x95мм2)	0,110
	КЛ-6кВ от РУ-6кВ яч. №9 РП-54 до РУ-6кВ КТП Окский проезд		ААБл-10 (3x95мм2)	0,110
3	КЛ-6кВ от РУ-6кВ ф.6 ЗРУ-6кВ ПС-220кВ «Ямская» до РУ-6кВ ТП-Монолит	ТП «Монолит» Адрес: Рязанская область, г.Рязань, ул. Космодемьянской, в районе д.25/8, к.н. 62:29:0090031:787	АСБл (3x240мм2)	1,45
	КЛ-6кВ от РУ-6кВ ф.27 ЗРУ-6кВ ПС-220кВ «Ямская» до РУ-6кВ ТП-Монолит		АСБл (3x240мм2)	1,51
4	КЛ-10кВ от РУ-10кВ ТП-579 до РУ-10кВ ТП-224	ТП-224 Адрес: г.Рязань, ул. Новоселов 21б, к.н. 62:29:0110001:173	ААШв-10 (3x150мм2)	0,608
	КЛ-10кВ от РУ-10кВ РП-24 до РУ-10кВ ТП-224		ААШв-10 (3x150мм2)	0,715
	КЛ-10кВ от Ис.ш. РУ-10кВ РП-56 до РУ-10кВ ТП-248	ТП-248 Адрес: Россия, Рязанская область, г. Рязань, р-н Голенчино (Октябрьский район), к.н. 62:29:0090042:285	ААБл-10 (3x150мм2)	0,377
	КЛ-10кВ от Ис.ш. РУ-10кВ РП-56 до РУ-10кВ ТП-248		ААБл-10 (3x150мм2)	0,377
5	КЛ-6кВ от РУ-6кВ РП-26 до РУ-6кВ ТП-926	ТП-926 Адрес: Рязанская обл., г. Рязань, ул. 1-я Безбожная, в р-не д.19, к.н. 62:29:0070043:2087	ААБл-10 (3x240мм2)	1,02
	КЛ-6кВ от РУ-6кВ РП-484 до РУ-6кВ ТП-926		ААБл-10 (3x150мм2)	0,15
6	КЛ-10кВ от РУ-10кВ ТП-1043 до РУ-10кВ ТП-1071а	ТП-1071а Адрес: Россия, Рязанская область, п. Солотча, ул. Почтовая, 4 (Советский район), к.н. 62:29:0150002:1282	2xААБл-10 (3x150мм2)	0,86
7	КЛ-10кВ от РУ-10кВ яч. №1 ПС 110/10кВ «Песочня» до РУ-10кВ ТП-5962	ТП-5962 Адрес: Россия, Рязанская область, г. Рязань, ул. Новоселов, 47, стр.1	ААБл (3x240мм2)	2,408
	КЛ-10кВ от РУ-10кВ яч. №10 ПС 110/10кВ «Песочня» до РУ-10кВ ТП-5962		ААБл (3x240мм2)	2,391

#### 2.2.6. Кабельные, кабельно-воздушные линии электропередачи напряжением до 1 кВ

№	Объект	Марка кабеля	Протяженность общая, км
	КЛ-0,4кВ от ТП-49 РУ-0,4кВ(1с.ш.) пан. 11 руб.4 до ЩС1	АВВГ 4X240мм2	0,02
	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП Окский проезд до ВРУ детского центра	2ААБл (4x120мм2)	0,15
	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП Окский проезд до ВРУ-1 ж/д	2ААБл (4x95мм2)	0,32

КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП Окский проезд до ВРУ-2 ж/д	2ААБл (4x95мм2)	0,24
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП Окский проезд до ВРУ неж.пом.	2ААБл (4x150мм2)	0,26
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-Монолит до ВРУ ж.д. ул. Космодемьянскя	2хААБЛ 2х(4x150)	0,48
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-Монолит до ВРУ-1 ж.д. ул. Рытикова, 2	2хААБЛ 2х(4x120)	0,16
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-Монолит до ВРУ-2 ж.д. ул. Рытикова, 2	2хААБЛ 2х(4x120)	0,15
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-Монолит до ВРУ-1 ж.д. ул. Телевизионная, 11	2хААБЛ 2х(4x120)	0,19
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-Монолит до ВРУ-2 ж.д. ул. Телевизионная, 11	2хААБЛ 2х(4x120)	0,22
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-Монолит до ВРУ-1 неж. пом. ул. Рытикова, 2	2хААБЛ 2х(4x35)	0,17
КЛ-0,4кВ ; от РУ-0,4кВ ТП-Монолит до ВРУ-2 неж.пом. ул. Телевизионная, 11	2хААБЛ 2х(4x35)	0,17
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-Монолит до ВРУ-1 неж.пом. ул. Телевизионная, 11	2хААБЛ 2х(4x35)	0,19
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-248 до ВРУ-1 ж/д №5 по Славянскому проспекту	2ААБЛ-1 (4x70мм2)	0,28
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-248 до ВРУ-1 неж.пом. ж/д №5 по Славянскому проспекту	2ААБЛ-1 (4x150мм2)	0,22
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-248 до ВРУ-3 ж/д №5 по Славянскому проспекту	2ААБЛ-1 (4x70мм2)	0,17
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-248 до ВРУ-2 неж.пом. ж/д №5 по Славянскому проспекту	2ААБЛ-1 (4x120мм2)	0,13
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-248 до ВРУ-5 ж/д №5 по Славянскому проспекту	2ААБЛ-1 (4x120мм2)	0,13
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-248 до ВРУ-1 ж/д №3 по Славянскому проспекту	2ААБЛ-1 (4x95мм2)	0,42
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-248 до ВРУ-4 ж/д №3 по Славянскому проспекту	2ААБЛ-1 (4x95мм2)	0,36
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-248 до ВРУ-6 ж/д №3 по Славянскому проспекту	2ААБЛ-1 (4x95мм2)	0,22
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-248 до ВРУ неж.пом. ж/д №3 по Славянскому проспекту	2ААБЛ-1 (4x120мм2)	0,11
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-1071а до ВРУ ж/д сп. корп. №2	2ААБЛ-1 (4x240мм2)	0,14
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-1071а до ВРУ ж/д сп. корп. №2	2ААБЛ-1 (4x50мм2)	0,14
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-1071а до ВРУ ж/д сп. Корп. №1	2ААБЛ-1 (4x240мм2)	0,244
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-1071а до ВРУ ж/д сп. Корп. №2	2ААБЛ-1 (4x50мм2)	0,23
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-1 ж/д №1	2АВВГнгLS (4x120мм2)	0,174
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-2 ж/д №1	2АВВГнгLS (4x120мм2)	0,174
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-1 неж.пом. ж/д №1	2АВВГнгLS (4x95мм2)	0,152
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-2 неж.пом. ж/д №1	2АВВГнгLS (4x95мм2)	0,152

КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ парк. ж/д №1	2ABBГнгLS (4x50мм2)	0,16
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-1 ж/д №2	2ABBГнгLS (4x120мм2)	0,174
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-2 ж/д №2	2ABBГнгLS (4x120мм2)	0,174
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-1 неж.пом. ж/д №2	2ABBГнгLS (4x95мм2)	0,16
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-2 неж.пом. ж/д №2	2ABBГнгLS (4x95мм2)	0,16
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ парк. ж/д №2	2ABBГнгLS (4x50мм2)	0,17
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-1 ж/д №3	2ABBГнгLS (4x120мм2)	0,18
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-2 ж/д №3	2ABBГнгLS (4x120мм2)	0,18
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-1 неж.пом. ж/д №3	2ABBГнгLS (4x95мм2)	0,18
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ-2 неж.пом. ж/д №3	2ABBГнгLS (4x95мм2)	0,18
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ парк. ж/д №3	2ABBГнгLS (4x50мм2)	0,17
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5962 до ВРУ мед.центра	2ABBГнгLS (4x50мм2)	0,28



### **3. Анализ существующего положения с энергосбережением и энергетической эффективностью в ООО «Энерго Сетевая Компания»**

Затраты энергоресурсов на производственные нужды ООО «Энерго Сетевая Компания» включают в себя потребление энергоресурсов, непосредственно связанное с обеспечением процесса передачи электроэнергии по электрическим сетям, обусловленные следующими факторами:

- потери электрической энергии в изоляции линий электропередачи;
- потери электрической энергии на холостой ход силовых трансформаторов;
- расход электрической энергии на собственные нужды подстанций;
- потери электрической энергии при неравномерном распределении нагрузки потребителей;
- потери электрической энергии при возникновении К.З. в линиях электропередачи в случае их повреждения;
- потери электрической энергии при безучётном использовании и (или) хищении электроэнергии потребителями и искажениях в приборах учета энергопотребления.

Отдельно следует выделить потери электрической энергии, включающие нарушения в процессе учета электрической энергии при отпуске и потреблении, несанкционированное потребление электрической энергии (включая потребление в обход приборов учета), потери электрической энергии на участках от границ эксплуатационной ответственности до приборов учета потребления.

Для снижения потерь электроэнергии планируется следующие мероприятия:

- проведение технических мероприятий по оптимизации работы оборудования и сетей ООО «Энерго Сетевая Компания»;
- проведение ППР электроустановок (для снижения числа аварий и вероятности их возникновения);
- капитальный ремонт или реконструкция электрических сетей с низкими показателями энергоэффективности;
- организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета электроэнергии, проверка их технического состояния.

В процессе подготовки настоящей программы энергосбережения проведен анализ о возможности включения вышеуказанных мероприятий в программу энергосбережения ООО «Энерго Сетевая Компания».

В связи с вышесказанным разработано техническое задание на выполнение работ по теме: «Проведение энергетического обследования и паспортизация энергетического оборудования ООО «Энерго Сетевая Компания». После проведения обследования объектов энергоснабжения возможна корректировка объемов мероприятий данной Программы. Также, предполагаются организационные мероприятия по режимной наладке работы электрических сетей и оптимизации процессов передачи электрической энергии потребителям на объектах Рязанской области.

### **4. Основные цели Программы**

Цель Программы:

- реализация приоритетных направлений государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- развитие энергосбережения в рамках передачи электрической энергии.

С точки зрения социальных и экономических результатов реализации Программы, предлагаемые мероприятия позволят выполнить прямые требования нормативно-правовых актов, относящихся к организациям, передающих электрическую энергию потребителям.

## **5. Задачи Программы, которые необходимо решить для достижения её целей**

Для достижения целей Программы предусматривается решение следующих задач:

- повышение энергетической эффективности процесса передачи электрической энергии, снижение потерь;
- повышение эффективности использования энергоресурсов;
- пропаганда энергосбережения;
- снижение издержек в энергетическом секторе;
- внедрение энергоэффективных технологий, конструкционных и материалов, систем управления энергопотреблением, обеспечивающих реализацию потенциала энергосбережения;
- обеспечение точности, достоверности и единства измерений и учета энергетических ресурсов;
- повышение надежности и безопасности электроснабжения потребителей.
- не допускать безучётное использование и (или) хищение электроэнергии потребителями в приборах учета энергопотребления.

Для реализации мероприятий Программы необходимо выполнить:

- проведение энергетического обследования объектов;
- поэтапное своевременное финансирование мероприятий Программы;
- соблюдение сроков проведения комплекса мероприятий Программы.

## **6. Оценка внешних факторов, которые могут повлиять на достижение поставленных целей**

Для выполнения поставленных настоящей Программой энергосбережения целевых показателей, необходимо обеспечить:

- поэтапное своевременное финансирование мероприятий Программы;
- соблюдение сроков проведения комплекса мероприятий;
- проведение энергетического обследования предприятия;
- промежуточный анализ достигаемых результатов и внесение своевременных корректировок;
- достоверность представляемых отчётных данных.

## **7. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, включенные в состав Программы. Оценка экономических результатов реализации Программы.**

С целью реализации предложенных в настоящей программе целевых показателей экономии энергетических ресурсов, разработан комплекс организационных и технических мероприятий направленных на энергосбережение и повышение эффективности использования ТЭР, в том числе:

В 2021 году в соответствии с требованиями ст.16 ФЗ № 261 от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» запланировано проведение обязательного энергетического обследования объектов ООО «Энерго Сетевая Компания» с разработкой энергетического паспорта.

Уменьшение времени нахождения линии в отключенном положении при выполнении технического обслуживания и ремонта оборудования и линий.

Снижение несимметричности загрузки фаз.

Принятие мер по рациональной загрузке силовых трансформаторов.

Использование максимального допустимого сечения проводов в электрических сетях напряжением 0,4 кВ и выше с целью адаптации их пропускной способности к росту нагрузок в течении всего срока службы.

Усиление элементов действующей сети путем прокладки новых линий или замене проводов и кабелей на большие сечения.

Внедрение нового экономичного электрооборудования, в частности силовых трансформаторов с уменьшенными активными и реактивными потерями холостого хода, установка конденсаторных батарей.

Комплексная автоматизация и телемеханизация электрических сетей, применение коммутационных аппаратов нового поколения.

Применение средств дистанционного определения мест повреждения в электрических сетях для сокращения поиска и ликвидации аварий.

Применение приборов учета (электросчетчики и измерительные трансформаторы) более высокого класса точности измерения.

Внедрение автоматизированных систем учета, сбора данных и передачи информации.

Проведение организационных и технических мероприятий по предупреждению выявления и устранения безучетного потребления электрической энергии.

Разработка и проведение технических мероприятий по сокращению технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям за счет оптимизации работы силовых трансформаторов в режиме малых нагрузок (отключения одного силового трансформатора с переводом нагрузки на остающийся в работе трансформатор).

### **7.1. Потери электроэнергии в базовом 2020 году**

Так как ООО «Энерго Сетевая Компания» в 2020 году не имеет статуса элетросетевой организации, фактические значения потерь в сетях отсутствуют.

### **7.2. Плановые среднегодовые затраты на проведение мероприятий по энергосбережению и снижению потерь электроэнергии**

Проведение энергетического аудита энергообъектов – 104 тыс. руб.

Капитальный ремонт электрооборудования – 5981,40 тыс. руб.

## **8. Ограничения проекта**

На момент разработки настоящей программы ограничения отсутствуют.

## **9. Допущения проекта**

Ожидается выполнение проекта при сохранении стабильных экономических условий.

## **10. Результат проекта**

Результатом реализации данного проекта за период действия программы является снижение величины потерь электрической энергии при её передаче.

## **11. Этапы проекта**

Выполнение проекта осуществляется в период с 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г.

Завершением этапа является выполнение установленных настоящей программой целевых показателей экономии энергетических ресурсов.

## **12. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта**

Критерием достижения поставленных целей и приемки результатов является:

-выполнение ООО «Энерго Сетевая Компания» целевых показателей по экономии энергетических ресурсов, установленных настоящей программой и рассчитанных на период до 31.12.2021 г.;

-выполнение требований ФЗ № 261 от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

-снижение величины потерь электрической энергии.

### 13. Организация управления проектом

В соответствии с приказом № 1/09/20 от 14.09.2020 в ООО «Энерго Сетевая Компания» создана рабочая комиссия, которая является органом координации, управления и контроля за выполнением программы.

### 14. Организационная структура участников проекта

### 15. Органы управления проектом



Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
-------------------------------------	------------------

Директор	Утверждение объёмов работ и результатов реализации разработанной программы.
Председатель рабочей комиссии	Координация работы рабочей комиссии. Рассмотрение предложений по реализации программ. Представление на утверждение объёмов работ Контроль выполнения графика реализации программы. Руководство исполнителями. Утверждение отчетов и представление генеральному директору.
Заместитель председателя рабочей комиссии	Руководство исполнителями по направлению. Рассмотрение предложений по реализации программ по направлению. Планирование работ согласно графика реализации программы и дорожной карты проекта. Получение отчетов о выполнении мероприятий от исполнителей, подготовка сводного отчета и представление председателю рабочей комиссии на утверждение. Контроль за выполнением мероприятий.
Разработчик Программы	Получение от исполнителей предложений для включения в программу. Проведение расчетов по определению экономической целесообразности мероприятий. Подготовка и представление сформированных мероприятий на рассмотрение и включение в программу. Анализ результатов выполнения программы. Контроль качества выполнения мероприятий. Расчёт целевых показателей реализации проектов программы. Подготовка отчетов по результатам выполнения программы.
Исполнитель проекта	Проведение анализа и разработка предложений для включения в программу. Организация исполнения мероприятий программы. Организация рассмотрения результата работ в рабочей комиссии. Устранение замечаний рабочей комиссии. Подготовка отчетов о выполнении мероприятий.

## 16. Состав участников проекта

Должность	Проектная роль/ орган управления
Директор	Директор
Главный инженер	Председатель рабочей комиссии
Заместитель директора	Заместитель председателя рабочей комиссии
Начальник участка учета и технического аудита	Разработчик программы
Начальник производственного участка	Исполнитель

## 17. Контрольные точки проекта

<b>№ п/п</b>	<b>Дата</b>	<b>Контрольная точка</b>
<b>Год</b>		
1	01.01.2021 г.	Начало выполнения мероприятий программы
2	31.12.2021 г.	Завершение выполнения мероприятий программы

**Генеральный директор**

**А.В. Пушкин**