

№ 420 от 2.4.18 г.

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель МТУ Росимущества  
в Калужской, Брянской и  
Смоленской областях

Генеральный директор АО «ЭлС»

  
Бухтеев В.Ю.  
« 17 » 2018 г.



  
Ольховиков С.А.  
« 12 » 10 2018 г.



## ПРОГРАММА

энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО «ЭлС» на 2018-2021 годы



Генеральный директор

 Гурбатко С.М.

2.4.18

г. Десногорск

Руководитель организации

Генеральный директор АО «ЭЛС»

Ольховиков С.А.

«12» 11 2018г.



**ПАСПОРТ  
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ АО «ЭЛС»  
на 2018-2021 годы**

Основание для разработки Программы		Федеральный закон от 23.11.2009 г. N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;									
Почтовый адрес		216400, Смоленская область, г.Десногорск, а/я 157									
Ответственный за формирование программы		Караулова Светлана Рахмильевна, 8(48134) 7-29-53, <a href="mailto:elsdesnogorsk@rambler.ru">elsdesnogorsk@rambler.ru</a>									
Даты начала и окончания действия программы		с 01.01.2018г. по 31.12.2021г.									
Год	Затраты на реализацию программы, млн.руб		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	В т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				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 2017 год	1,301	1,23	-	1571,262	12,805	16,1	0,0262	12,727	0,288	8,102	0,05
2018г.	1,495	1,135	-	1571,22	14,031	0,037	0,0007	12,727	0,358	0	0
2019г.	0,278	0	-	1571,04	15,038	0,186	0,00129	12,727	0,422	0	0
2020г.	0,368	0	-	1570,85	15,817	0,186	0,00138	12,727	0,443	0	0
2021г.	0,155	0	-	1570,67	16,608	0,186	0,0014	12,727	0,466	0	0
<b>ВСЕГО</b>	<b>2,296</b>	<b>1,135</b>		<b>6283,78</b>	<b>61,494</b>	<b>0,595</b>	<b>0,00477</b>	<b>50,908</b>	<b>1,689</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Программа устанавливает цели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяет наиболее экономически эффективные мероприятия в области рационального использования энергетических ресурсов, объемы финансирования, механизм реализации и оценку социально-экономической эффективности Программы.

### 1. Общие сведения об организации.

1.1. Организационно-правовая форма организации - акционерное общество «ЭлС».

1.2. Предмет основной деятельности - деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей.

1.3. Оказываемые виды деятельности:

-регулируемые: передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям;

-не регулируемые: предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрооборудования, проведение пусконаладочных работ и разработка проектной документации.

1.4. Реквизиты организации:

Юридический адрес: 216400, Смоленская область, город Десногорск, территория коммунально-складская зона, строение 10;

Почтовый адрес: 216400, Смоленская область, г.Десногорск, а/я 157;

Телефон 8(48153) 7-05-42;

E-mail: [elsdesnogorsk@rambler.ru](mailto:elsdesnogorsk@rambler.ru)

ИНН 6724007210, КПП 672401001, ОГРН 1056700020190

Банковские реквизиты:

Смоленское отделение № 8609 ПАО «Сбербанк», г.Смоленск

р/сч 40702810559210100727

к/сч 30101810000000000632

БИК 046614632

1.5. Руководитель организации – генеральный директор Ольховиков Сергей Александрович

1.6. Учредитель АО «ЭлС» - Российская федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Территориальное управление по Смоленской области. Доля государственной собственности -100%.

1.7. Среднесписочная численность персонала –146 человек.

1.8 Сведения о наличии зданий административного и производственного назначения представлены в таблице 1.

Таблица 1

№	Наименование	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Общий объем зданий, м <sup>3</sup>
1.	База главного энергетика «Мастерские»	814,70	5013,0
2.	Мастерская по обслуживанию спецоборудования	258,30	1954,0
3.	База «Стройцеха»	297	1213,0
4.	Здание технических служб	413,8	1223,0
5.	Административное здание	423,8	1452,0
6.	Трансформаторные подстанции 10/0,4кВ	2435,0	12971,0

1.9 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники приведены в таблице 2.

Таблица 2

№	Наименование автотранспорта	Количество
1	Экскаватор ЭО-2621, МТЗ	1
2	Автомобильный гидравлический подъемник АГП 18Т 3813FH	1
3	Лаборатория высоковольтных испытаний на базе ГАЗ-3307	1
4	Лаборатория высоковольтных испытаний на базе ГАЗ-3008	1
5	Автомобиль УАЗ грузопассажирский	3
6	Автомобиль УАЗ и иномарки для пассажирских перевозок	8
7	Автомобиль ГАЗ (микроавтобус) для пассажирских перевозок	4
8	Автомобиль КАМАЗ для грузовых перевозок	1
9	Автомобиль ЗИЛ («Бычок») бортовой для грузовых перевозок	1
10	БКМ-380 на шасси ГАЗ-33081 "Садко" с бурами	1

1.10. При осуществлении регулируемого вида деятельности – оказании услуг по передаче электрической энергии используется следующее оборудование:

- ПС 110/6 кВ, мощностью 20 МВА – 1 шт.
- ЦРП – 4 шт.
- ТП, КТП: 58 шт, установленная мощность которых 53,861 МВА.
- Воздушных линий электропередач 6-10 кВ: – 73,728 км.
- Воздушных линий электропередач 0,4 кВ: – 16,53 км.
- Кабельных линий электропередач 6-10 кВ: – 53,937 км.
- Кабельных линий электропередач 0,4 кВ: – 79,963 км.

Сведения об основных технических характеристиках объектов электросетевого хозяйства, степени физического износа основного оборудования, датах последнего и планируемого капитального ремонтов приведены в таблице 3.1 и таблице 3.2

Таблица 3.1

Сведения об основных технических характеристиках ТП-6,10/0,4кВ, ПС 110/6кВ и ЦРП

№ п/п	Наименование оборудования ТП, ЦРП	Мощность Трансформаторов			год последнего капитального ремонта	год планируемого капитального ремонта
		кол-во, шт	Р, кВА	Суммарная		
1	ТП-1-1	2	630	2000	2014	2022
2	ТП-1-2	2	630	1260	2014	2024
3	ТП-1-3	2	630	1260	2014	2024
4	ТП-1-4	2	630	1260	2014	2024
5	ТП-1-5	2	250	500	2018	2028
6	ТП-1-6	2	400	800	2007	2020
7	ТП-1-7	2	630	1260	2016	2026
8	ТП-1-8	2	630	1260	2014	2022
9	ТП-1-9	2	630	1260	2014	2024
10	ТП-1-10	2	630	1260	2015	2025
11	ТП-1-11	2	630	1260	2007	2021
12	ТП-1-12	2	630	1260	2007	2020
13	ТП-1-12а	2	250	500	2009	2019
14	ТП-1-13	2	630	1260	2009	2019
15	ТП-1-14	2	630	1260	2017	2027
16	ТП-1-15	2	630	1260	2016	2026
17	ТП-1-16	2	630	1260	2018	2028
18	ТП-1-17	2	630	1260	2018	2028
19	ТП-1-18	2	630	1260	2014	2024
20	ТП-2-1	1/1	400/630	1030	2014	2024
21	ТП-2-2	2	630	1260	2013	2023
22	ТП-2-3	2	630	1260	2013	2023
23	ТП-2-4	2	630	1260	2012	2022
24	ТП-2-5	2	630	1260	2012	2022
25	ТП-2-6	2	630	1260	2014	2024
26	ТП-2-11	2	250	500	2018 ввод	2028
27	ТП-3-1	2	630	1260	2015	2025
28	ТП-3-2	2	630	1260	2017	2027
29	ТП-3-6	2	630	1260	2017	2027
30	ТП-3-8	2	630	1260	2015	2025
31	ТП-3-12	2	630	1260	2018 баланс	2023
32	ТП-3-13	2	630	1260	2012	2022
33	ТП-1-Берлин	2	630	1260	2009	2019
34	ТП-2-Берлин	2	630	1260	2013	2023
35	КТП-5-1	2	250	500	2015 ввод	2025
36	ТП-24	2	630	1260	2009	2019
37	ТП-26	2	400	800	2017	2027
38	ТП-27	2	630	1260	2017	2027
39	ТП-33	2	400	800	2015	2025

№ п/п	Наименование оборудования ТП, ЦРП	Мощность Трансформаторов			год последнего капитального ремонта	год планируемого капитального ремонта
		кол-во, шт	P, кВА	Суммарная		
40	ТП-РСЦ	1	630	630	2014	2024
41	ТП-3-7	2	630	1260		2019
42	ТП-2-10	2	630	1260		2019
43	ТП-КНС-6	2	400	800		2020
44	ТП-ОС-2	2	630	1260		2020
45	КТП-76	1	630	630	2017 баланс	2022
46	КТП-73	1	250	250	2018	2028
47	КТП-25	1	250	250	2009	2019
48	КТП-44	1	100	100	2011	2021
49	КТП-81	1	63	63	2018	2028
50	КТП-14	1	250	250	2015 ввод	2025
51	КТП-21	1	250	250	2015 ввод	2025
52	КТП-41	1	250	250	2017 баланс	2022
53	КТП-«Школа»	1	100	100	2010	2020
54	КТП-Кладбище	1	25	25	2012	2022
55	СТП-27	1	63	63	2018 ввод	2028
56	КТП-4	1	160	160		2022
57	КТП-23	1	400	400	2017	2027
58	КТП-13	1	630	630	2018	2028
59	РП-8				2014	2024
60	ЦРП-1				2015	2025
61	ЦРП-2				2014	2024
62	ЦРП-3				2012	2022
63	ЦРП-5				2013	2023
64	ПС 110/6 Стройбаза АЭС	2	10 000	20 000	T-1/2013 T-2/2015	

Таблица 3.2  
Сведения об основных технических характеристиках воздушных линий 6, 10, 0,4 кВ

№ п/п	Диспетчерское наименование	Уровень напряжения, кВ	Марка и сечение провода	Год последнего капитального ремонта (год ввода)	Год планируемого капитального ремонта
1	ВЛЗ-1008	10	СИП-3 3(1x120)	2015	2027
2	ВЛ-1014	10	АС 120	2017	2029
3	ВЛ-1017	10	АС 120	2017	2029
4	ВЛ-1015	10	АС 120	2016	2028
5	ВЛ-1016	10	АС 120	2016	2028
6	ВЛ-1023	10	АС 50	2009	2021
7	ВЛ-1026	10	АС 50, АС 35	2009	2021
8	ВЛ-201	10	АС 70, СИП-3 3(1x70), АС 50, АС 95, АС 35	2009	2021
9	ВЛ-221	10	АС 50	2010	2022
10	ВЛ-305	10	АС 50, АС 70	2012	2024
11	ВЛ-306	10	АС 50, АС 70	2012	2024

№ п/п	Диспетчерское наименование	Уровень напряжения, кВ	Марка и сечение провода	Год последнего капитального ремонта (год ввода)	Год планирует мого капитальн ого ремонта
12	ВЛ-308	10	АС 70, АС 50	2015	2027
13	ВЛ-13/4	10	АС 50	2011	2023
14	ВЛ-31/1	10	АС 50, АС 35	2011	2023
15	ВЛ-31/2	10	АС 70	2017	2029
16	ВЛ-33/3	10	АС 35	2015	2027
17	ВЛ-505	10	АС 50, СИП-3 3(1х50)	2014	2026
18	ВЛ-510	10	АС 50, СИП-3 3(1х50)	2014	2026
19	ВЛ-скв.Берлин	10	АС 70, АС 35	2010	2022
20	ВЛ-КНС-6	10	АС 70, АС 50	2016	2028
21	Заболотье	10	АС 70	2016	2028
22	ВЛ-1006	10	АС 50, АС 70	2010	2022
23	ВЛ-1025	10	АС 50, АС 35	2010	2022
24	ВЛ-Кукуевка	10	АС 50		2019
25	ВЛ-1007	10	АС 70	2015	2027
26	ВЛ-604	6	АС 50	2011	2023
27	ВЛ-606	6	АС 50	2012	2024
28	ВЛ-616	6	АС 50	2015	2027
29	ВЛ-623	6	АС 50	2011	2023
30	ВЛ-625	6	АС 50	2015	2027
31	ВЛ-626	6	АС 50	2015	2027
32	ВЛ-Ск.помощь	0,4	АС 70	2018	2030
33	ВЛ ф. 1 6 мкр.	0,4	АС 70	2009	2021
34	ВЛИ ф. 5 6 мкр.	0,4	СИП 2А 3х70+70	2014 ввод	2026
35	ВЛИ-Сосновка	0,4	СИП-2 3х35+1х50+1х16	2014 ввод	2026
36	ВЛИ-Мечта	0,4	СИП-2А 3х70+1х54,6 3х50+1х54,6 3х35+1х54,6	2014 ввод	2026
37	ВЛИ от ТП-2-3	0,4	СИП2 3х95+1х70 СИП2 3х95+1х95+1х16	2014 ввод	2026
38	ВЛИ от ТП-1-18	0,4	СИП2 3х50+1х54,6 СИП2 3х50+1х54,6+1х16	2014 ввод	2026
39	ВЛИ от КТП-5-1 ф.1	0,4	СИП-2 3х70+1х95+1х16	2014 ввод	2026
40	ВЛИ от КТП-5-1 ф.2	0,4	СИП-2 3х70+1х95+1х16	2014 ввод	2026
41	ВЛИ от КТП-5-1 ф.3	0,4	СИП-2 3х70+1х95+1х16	2014 ввод	2026
42	ВЛИ от ТП-2-10 ф.3 7 мкр.	0,4	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	2015 ввод	2027
43	ВЛИ от ТП-2-10 ф.4 7 мкр.	0,4	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	2015 ввод	2027

№ п/п	Диспетчерское наименование	Уровень напряжения, кВ	Марка и сечение провода	Год последнего капитального ремонта (год ввода)	Год планируемого капитального ремонта
44	ВЛИ от КТП-14 ф.5 7 мкр.	0,4	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	2015 ввод	2027
45	ВЛИ от КТП-14 ф.6 7 мкр.	0,4	СИП-2 3x70+1x54,6+1x16	2015 ввод	2027
46	ВЛИ от ТП-1-16	0,4	СИП-2 3x50+1x54,6	2016 ввод	2028
47	ВЛИ от ТП-1-12	0,4	СИП2 3x50+1x54,6	2016 ввод	2028
48	ВЛ от КТП-13 ф.2 8 мкр.	0,4	АС 70	2010	2022
49	ВЛ от КТП-13 ф.3 8 мкр.	0,4	АС 70	2010	2022
50	ВЛ от ТП-2-10 ф.1 8 мкр.	0,4	АС 50	2010	2022
51	ВЛ от ТП-2-10 ф.4 8 мкр.	0,4	АС 50	2010	2022
52	ВЛИ от ТП-2-10 ф.1,2 7 мкр.	0,4	СИП2 3x50+1x70+1x25	2009 ввод	2021
53	ВЛ от ТП-3-13 ф.2-4 8 мкр.	0,4	АС 70, АС 50, АС 35	2009	2021
54	ВЛИ от ТП-3-12	0,4	СИП-2 3x120+1x70+1x25		2023

Состояние производственных фондов характеризуется оборудованием со сверхнормативным сроком службы – от 25 до 45 лет. Степень физического износа трансформаторных подстанций и линий электропередач составляет порядка 70%.

Физический износ оборудования обуславливает необходимость проведения технических и организационных мероприятий, которые позволяют повысить энергоэффективность электросетевого комплекса. В рамках технической модернизации электрических сетей регулярно выполняются ремонты, техническое перевооружение и реконструкция энергообъектов с применением высокотехнологичного оборудования. Проводится замена проводов меньшего сечения на большее на перегруженных линиях, обновляются линии электропередачи с применением самонесущего изолированного провода (СИП), установка современных приборов учета электроэнергии, использование экономичных источников света, замена масляных выключателей на вакуумные и др

1.11. Сведения об оснащенности приборами учета электрической энергии по точкам приема электроэнергии, точкам поставки электроэнергии, а также об оснащенности приборами учета потребления электрической, тепловой энергии и воды на собственные нужды приведены в Приложении 1.

1.12. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии: Количество точек приема электрической энергии - 21, т.числе, принадлежащих АО «ЭлС» - 3шт, в том числе, оснащенных автоматизированной измерительной системой 0;



Количество точек поставки электрической энергии - \_1153\_,  
в том числе, оснащенных автоматизированной измерительной системой \_41\_.

1.13. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды и потреблении используемых энергетических ресурсов приведены в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Наименование энергетических ресурсов	Количество точек поставки (приема)	Ед.измерения	Потребление за 2015 год	Потребление за 2016 год	Потребление за 2017год
1	Электрической энергии	6	кВтч	71487	71465	71445
2	Тепловой энергии	6	Гкал	653	885	747,48
3	Холодного водоснабжения	6	м <sup>3</sup>	585	744	640,73
4	Горячего водоснабжения	6	м <sup>3</sup>	172	223	157,97

1.14. Анализ состояния энергосбережения.

За период 2015-2017 годы в рамках выполнения Программы «Энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ЭлС» на 2015-2018гг» и Программы «Энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ЭлС» на 2017-2020гг» были выполнены следующие меры по энергосбережению:

- замена перегруженных силовых трансформаторов на трансформаторы большей мощности (2шт);
- замена недогруженных силовых трансформаторов на трансформаторы меньшей мощности (5шт);
- замена оборудования трансформаторных подстанций, выработавшего свой ресурс (4ТП, 1КТП);
- замена проводов воздушных линий на самонесущие изолированные провода, увеличение сечений ВЛ (4.3км);
- регулирование напряжения путем переключения анцафп трансформаторов в соответствии с сезонными (лето, зима) нагрузками- 6ТП;
- ежегодное отключение в режимах малых нагрузок одного трансформатора на двухтрансформаторных подстанциях (10шт тр-ров);
- замена осветительных устройств на светильники со светодиодами;
- составление и анализ балансов электроэнергии, устранение не балансов - 24шт;
- проведение проверок комплексов учета электроэнергии Потребителей – 1135 проверок ежегодно;
- устранение недогрузки и перегрузки цепей коммерческого учета (замена

трансформаторов тока) -15 комплексов;

- замена (поверка) комплексов учета электрической энергии (ТТ и ТН по точкам приема) -2шт;
- утепление теплового контура производственного здания Стройцеха.

В августе 2013 года ООО «Центр качества ТЭР» провело энергетическое обследование АО «ЭлС», с выдачей энергетического паспорта, регистрационный номер 45828/Э-013/О/2013.

Информация об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности за 2016, 2017 годы внесена в банк данных деклараций об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, согласно приложению № 2 приказа Минэнерго России от 30.06.2014г. № 401 (регистрационные номера №№ 05-2018 от 19.-01.2018 и 49-2018 от 03.04.2018г.)

Объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за предыдущие 3 года составил:

№ п/п	Мероприятие	2015 год, сумма, «тыс.руб.»	2016 год, сумма, «тыс.руб.»	2017 год, сумма, «тыс.руб.»	Всего, сумма, «тыс.руб.»
1.	Снижение потерь при передаче	5494,0	5150,44	1301,0	11945,44
2.	Снижение расхода электроэнергии на хозяйственные нужды	0	0	0	0
3.	Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды	0	0	0	0
4.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды	0	0	0	0
	ВСЕГО	5494,0	5150,44	1301,0	11945,44

Анализ за 2017 год показывает, что фактическая экономия энергоресурсов значительно превышает намеченную, так:

-экономия ТЭР при осуществлении регулируемого вида деятельности планировалась 0,75 т.у.т. , что составляет 0,05% от планируемого расхода - 1624,81т.у.т., фактическая экономия энергоресурсов составила -16,1 т.у.т. , что составляет 1,02% от фактического расхода -1571,262 т.у.т.;

-экономия ТЭР при осуществлении прочей деятельности не планировалась, фактическая экономия энергоресурсов составила -8,102 т.у.т. , 0,05 млн.рублей.

Отклонения суммарных затрат и экономии ТЭР имеют положительную тенденцию. Отклонения фактических данных от плановых показателей связано, с тем, что при планировании суммарных затрат ТЭР для расчетов взяты плановые значения на основе базового предыдущего года.

Плановые цифры экономии ТЭР на 2017 год – 0,75 т.у.т., 0,0028 млн.руб., фактическая экономия ТЭР в 2017 году составила -24,2 т.у.т., 0,0762 млн.руб.

Затраты на реализацию Программы превысили планируемые затраты на 16 тыс.рублей.

Источниками финансирования программы являются собственная прибыль

организации – 1,301 млн.руб.( в том числе -1,23 млн.руб – капитальные затраты).

Здания, находящиеся в собственности АО «ЭлС» в полном объеме оснащены приборами учета воды, тепловой и электрической энергии.

Общий объем финансирования Программы на 2018-2021 годы составляет - 2,296 млн.рублей.

Источники финансирования программы:

- собственная прибыль организации;
- средства, полученные в результате сокращения потребления на собственные нужды энергетических ресурсов при проведении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

### I. Раздел 2 « Основные цели программы»

Основные цели Программы и Целевые показатели, отражающие повышение эффективности использования энергетических ресурсов, и позволяющие оценить степень достижения целей энергосбережения отражены в таблице:

Цель Программы	Целевой показатель
Обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	<ul style="list-style-type: none"><li>- Увеличение оснащенности зданий, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании приборами учета: воды, тепловой и электрической энергии.</li></ul>
Повышение энергетической эффективности при транспортировке электрической энергии	<ul style="list-style-type: none"><li>- Снижение потерь электрической энергии при передаче;</li><li>- Снижение расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по передаче электрической энергии;</li><li>- Увеличение доли отпуска электрической энергии потребителям, расчеты за услуги по передаче которой осуществляются по приборам учета.</li></ul>
Снижение в сопоставимых условиях объема потребленных энергетических ресурсов на собственные нужды.	<ul style="list-style-type: none"><li>- Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды;</li><li>- Снижение расхода воды на хозяйственные нужды;</li><li>- Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды;</li><li>- Доля осветительных устройств с использованием светодиодов от общего объема используемых осветительных устройств.</li></ul>

### **3. Основные задачи программы.**

Основными задачами Программы являются:

- реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов;
- повышение эффективности системы электроснабжения;
- повышение эффективности системы теплоснабжения.

### **4. Механизмы реализации программы, системы мониторинга, управления и контроля хода выполнения Программы.**

Механизмы реализации программы включают в себя:

- выполнение организационно-технических мероприятий;
- обеспечение корректировки Программы на основе данных составления энергетических деклараций;
- включение мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности в долгосрочную программу развития АО «ЭлС».

Для целей Программы определены средства и механизмы мониторинга целевых показателей.

Общее руководство и контроль за работами по энергосбережению и повышению энергоэффективности осуществляет заместитель главного инженера.

Курирование организационных и технических вопросов, а также организационное и техническое руководство специалистами, занимающимися вопросами энергосбережения и энергоэффективности в подразделениях, осуществляет руководящий персонал подразделений, назначенный ответственным за это направление.

Мониторинг и контроль реализации программы осуществляется ежеквартально и ежегодно, путем анализа достигнутых результатов и показателей и составления отчетности о достижении целевых показателей и о выполнении мероприятий Программы.

### **5. Перечень программных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.**

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «ЭлС» включает:

– мероприятия по организации учета энергетических ресурсов (передаваемых, потребляемых):

- проведение проверок комплексов учета электроэнергии Потребителей, обеспечение своевременности и правильности снятия показаний приборов учета;
- поверка приборов учета, измерительных трансформаторов тока и

напряжения;

- устранение недогрузки и перегрузки цепей коммерческого учета (замена трансформаторов тока и ТН);
- составление и анализ балансов электроэнергии по линиям и подстанциям, устранение небаланса.

– мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, связанные с осуществлением регулируемого вида деятельности:

- замена осветительных устройств на светильники со светодиодами;
- поверка счетчиков учета энергетических ресурсов.

– мероприятия по сокращению потерь энергии при ее передаче и потреблении:

- отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на двухтрансформаторных подстанциях;
- регулирование напряжения путем переключения анцапф трансформаторов в соответствии с сезонными (лето, зима) нагрузками.

– предоставление декларации о потреблении энергетических ресурсов.

Мероприятия по модернизации и (или) замене оборудования, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности не включены в перечень программных мероприятий, т.к. в соответствии с Постановлением Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике № 93 от 5 мая 2015 года «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых цены (тарифы) регулируются Департаментом Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике» не допускается включение в Программу мероприятий, дублирующих основную деятельность регулируемой организации.

Кроме того намечены организационные мероприятия по повышению квалификации специалистов, занимающихся вопросами энергосбережения и энергоэффективности по программе «ответственный за энергосбережение на предприятии»

## **6. Объемы и источники финансирования Программы.**

Источниками финансирования программы являются:

- собственная прибыль организации;
- средства, полученные в результате сокращения потребления энергетических ресурсов при проведении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Подробная информация об объемах финансирования и источниках финансирования Программы приведена в Приложении 2 «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности».