

«УТВЕРЖДАЮ»

Директора филиала «Волго-Вятский»

АО «Оборонэнерго»



Ю.П. Варгузин

2024 год



ОБОРОНЭНЕРГО

ФИЛИАЛ «ВОЛГО-ВЯТСКИЙ»

ПРОГРАММА

**"ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ РЭС «СМОЛЕНСКИЙ»
ФИЛИАЛА «ВОЛГО-ВЯТСКИЙ» АО «ОБОРОНЭНЕРГО»
НА 2025- 2029 г.г. ПО СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Нижний Новгород

2024 год

ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ФИЛИАЛЕ «ВОЛГО-ВЯТСКИЙ» АО «ОБОРОНЭНЕРГО»

Региональное расположение:

Филиал «Волго-вятский» АО «Оборонэнерго» расположен:

г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д.177

Территориально электросетевое хозяйство филиала «Волго-вятский»

АО «Оборонэнерго» располагается на территории Смоленской области в лице РЭС «Смоленский».

Центральный офис АО «Оборонэнерго» расположен:

г. Москва, пер. 1-й Красносельский д. 11

Организационные и юридические данные о предприятии:

Полное название предприятия:

Акционерное Общество «Оборонэнерго»

Организационно-правовая форма: Акционерное Общество.

Форма собственности: Федеральная.

Юридический адрес предприятия: 119160, г. Москва, пер. 1-й Красносельский д. 11

Почтовый адрес филиала: 603003, Нижний Новгород,
ул. Коминтерна, д.177

Телефон, факс, электронная почта: Тел. +7(831) 272 52 80;

E-mail: info@vt.oen.su

Руководитель филиала: Директор филиала Варгузин Юрий Петрович

Учредителем организации является Российская Федерация в лице

Министерства обороны РФ

Банковские реквизиты филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»:

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Смоленской области осуществляет функции по передаче электрической энергии в соответствии с Уставом и положением предприятия, определяющие предмет и цели деятельности предприятия.

На территории Смоленской области осуществляется передача электрической энергии потребителям, через находящиеся в ведении филиала электрические сети 10кВ, 6кВ и 0,4кВ.

СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ЗДАНИЙ

Административных и административно-производственных зданий в собственности филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в зоне обслуживания филиала на территории Смоленской области нет.

СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ АВТОТРАНСПОРТА И СПЕЦТЕХНИКИ

Автотранспорта и спецтехники на балансе филиала «Волго-вятский» АО «Оборонэнерго» в зоне эксплуатационной ответственности по Смоленской области находится 6 единиц:

УАЗ 390995 – 3 шт.

ГАЗ 66 – 1 шт.

ГАЗ 1307 (АГП) – 1 шт

ГАЗ 53 – 1 шт.

СВЕДЕНИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ ТОЧЕК ПРИЕМА (ПОСТАВОК) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ОСНАЩЕНИИ ПРИБОРАМИ УЧЕТА

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Смоленской области имеет 135 точек приема электрической энергии, и 1273 точек поставки электрической энергии.

Точки приема электрической энергии оснащены приборами учета на 100%, а оснащение точек поставки электрической энергии составляет в числовом выражении 1268 из 1273, что в процентном выражении составляет 99,6%.

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

Штатная численность персонала в РЭС «Смоленский» составляет 73,5, на данный момент фактическая численность персонала 70 человек.

ПЛАНОВЫЕ ЗАТРАТЫ НА ПРОГРАММУ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ

Объем финансирования составит – 0 тыс. руб. (без НДС).
В том числе:

- 2025 год – 0 тыс. руб.
- 2026 год – 0 тыс. руб.
- 2027 год – 0 тыс. руб.
- 2028 год – 0 тыс. руб.
- 2029 год – 0 тыс. руб.

ЦЕЛИ ПРОГРАММЫ:

1. Обеспечение эффективного использования энергетических ресурсов при транспорте и потреблении электрической энергии;
2. Снижение издержек и повышение конкурентоспособности на рынках электроэнергии;
3. Определение организационного механизма управления энергосбережением;
4. Определение надежных источников финансирования энергосбережения;
5. Создание механизма стимулирования энергосбережения при транспорте и потреблении электроэнергии.

ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ:

1. Широкое внедрение мало затратных быстро окупаемых энергосберегающих мероприятий.
 - 1.1. Контроль расхода поступления и отпуска электрической энергии.
 - 1.2. Оптимизация режимов работы силового электрооборудования в соответствии с присоединенными нагрузками.
2. Экономия материальных и энергетических ресурсов при потреблении.
 - 2.1. Снижение потерь электроэнергии при транспорте электроэнергии.
3. Разработка и обеспечение реализации программы энергосбережения.
 - 3.1. Взаимодействие с заинтересованными организациями по программе энергосбережения.
 - 3.2. Определение направлений использования средств финансовой поддержки энергосбережения;
 - 3.2. Разработка предложений по организации финансирования.
 - 3.3. Координация договорных работ по энергосбережению.
4. Резервирование средств на энергосбережение в фондах капитального строительства и ремонта, амортизационных отчислений и в прибыли.
 - 4.1. Учет средств на реализацию программы энергосбережения в тарифах.
5. Материальное стимулирование персонала за счет отчислений части сэкономленных средств, полученных от внедрения энергосберегающих мероприятий.

МОНИТОРИНГ И КОНТРОЛЬ ЗА РЕАЛИЗАЦИЕЙ ПРОГРАММЫ

1. Мониторинг реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности осуществляется Департаментом Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике в соответствии с ежеквартальными и ежегодными формами отчетности.

2. Организация представляет в Департамент ежеквартально не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом:

2.1. Ежегодный отчет о реализации Программы:

- сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

- отчет о достижении целевых и прочих показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности за отчетный период

- отчет о ходе реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Наименование	Ед. измерения	2025 (план)*	2026 (план)	2027 (план)	2028 (план)	2029 (план)
объем полученной ЭЭ	тыс. кВт х час	52 349	52 349	52 349	52 349	52 349
Объем отпуска ЭЭ из предприятия (организации)	тыс. кВт х час	49 700	49 700	49 700	49 700	49 700
объем потерь ЭЭ при ее передаче потребителям	тыс. кВт х час	2 649	2 649	2 649	2 649	2 649
отношение объемов потерь ЭЭ при поставке потребителям к объему полученной ЭЭ	%	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ПО ГОДАМ

№п/п	Наименование	ед. изм.	Год				
			2025	2026	2027	2028	2029
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
1	Сокращение потерь электроэнергии на её транспорт	тыс. кВт*ч	17,56	14,80	14,80	14,80	14,80
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию энергетическим ресурсам							
1	Экономия электроэнергии в натуральном выражении	тыс. кВт*ч	17,56	14,80	14,80	14,80	14,80
2	Экономия электроэнергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	61	52	52	52	52

МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

С целью повышения надежности электроснабжения потребителей в 2025-2029 г. г. планируется:

1. Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4 кВ;
2. Отключения одного трансформатора на подстанциях с двумя и более трансформаторами в режиме «мин» нагрузок

Выравнивание нагрузок фаз в сетях 0,4 кВ.

Характерной особенностью режима работы электрических сетей 0,4 кВ является неравномерность загрузки фаз.

Мероприятие выполняется для устранения несимметричных режимов работы сетей, которые приводят к повышенным потерям в сетях и ухудшению качества электроэнергии.

Выравнивание нагрузок производится переключением нагрузки с более загруженной фазы на менее загруженные после проведения замеров нагрузок по фазам линии и анализа результатов.

Затраты тыс. руб., без НДС						Целевые показатели энергоэффективности мероприятия	Экономия первичных ТЭР за период в нат. ед. изм. (тыс. кВт*ч)	Эконом эффект (тыс. руб.)
Всего	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029г			
0	0	0	0	0	0	Снижение потерь электрической энергии в сетях	3,5	12,5

Отключение второго трансформатора в режиме малых нагрузок на подстанциях с двумя и более трансформаторами

Затраты тыс. руб., без НДС						Целевые показатели энергоэффективности мероприятия	Экономия первичных ТЭР за период в нат. ед. изм. (тыс. кВт*ч)	Эконом эффект. (тыс. руб.)
Всего	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029г			
0	0	0	0	0	0	Снижение потерь электрической энергии в сетях	73,27	256

Оценка эффективности программы

Реализация мероприятий, планируемых в рамках настоящей программы, позволит обеспечить экономию энергетических ресурсов в объеме 269 тыс. руб.

ЭР	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029г.	Всего
При передаче ЭЭ	тыс. кВт*ч	17,56	14,80	14,80	14,80	14,80	76,76
Экономический эффект	тыс. руб.	61	52	52	52	52	269

ПАСПОРТ
ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Филиал "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" на территории Смоленской области
на 2025 - 2029 годы



Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес			603003, Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д.177									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Сиротинин Максим Александрович тел. 8(4862) 44-28-28 e-mail: msirotinin@yz.oen.su									
Даты начала и окончания действия программы			2025-2029г.г.									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		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 без учета воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС без учета воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС без учета воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС без учета воды	
2025	0,000	0,000	0%	-	-	2,161	0,061	-	-	-	-	
2026	0,000	0,000	0%	-	-	1,820	0,052	-	-	-	-	
2027	0,000	0,000	0%	-	-	1,820	0,052	-	-	-	-	
2028	0,000	0,000	0%	-	-	1,820	0,052	-	-	-	-	
2029	0,000	0,000	0%	-	-	1,820	0,052	-	-	-	-	
ВСЕГО	0,000	-	-	-	-	9,441	0,269	-	-	-	-	

СОГЛАСОВАНО:
Первый заместитель директора - главный инженер
О.В. Баранов
2024 г.

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель директора по экономике и финансам
А.М. Завьялов
2024 г.

МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																				Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования				
		ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВИЦ, %	ЧДД, млн. руб.															
				численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.з.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.з.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.з.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.з.т.	численное значение экономии, млн. руб.																					
																ед. измерения	всего	2025 г.				2026 г.	2027 г.	2028 г.		2029 г.										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4кВ	шт.	5	1	1	1	1	1	тыс кВт*ч	3,500	0,7	0,086	0,002	0,7	0,0861	0,002	0,7	0,086	0,002	0,7	0,086	0,002	0,7	0,086	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Отключение второго трансформатора в режиме минимальных нагрузок	шт.	15	3	3	3	3	3	тыс кВт*ч	73,27	16,87	2,075	0,059	14,10	1,73	0,05	14,10	1,73	0,05	14,10	1,73	0,05	14,10	1,73	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

*Коэффициент для пересчета в тонны условного топлива (Т.У.Т.) применяется согласно ГОСТ Р 51750-2001 "Энергосбережение"