

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора - главный инженер

(подпись)

В.Ю. Борисов

(Ф.И.О.)

«23» 09 20 24 г.

## ПАСПОРТ

### ПРОГРАММА

### ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Федерального государственного унитарного предприятия "Управление энергетики и водоснабжения"

(наименование организации)

на 20 25 — 20 29 годы

**Пояснительная записка к «Программе энергосбережения и энергоэффективности ФГУП «УЭВ» при передаче электрической энергии на 2025-2029 гг.**

Программа разработана на основании Федерального закона от 23.11.2009 г. №261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и приказом Департамента по тарифам НСО от 11.06.2024г. №130-ЭЭ «Об установлении на период 2025-2029 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для Акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский», Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» и Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», оказывающих услуги по передаче электрической энергии».

Основным источником финансирования является тариф на передачу электроэнергии.

Фактические технологические потери электрической энергии за 2023 год составили 28,222 млн. кВт\*ч (5,80%).

В программу входят работы по реконструкции электрических сетей, которые позволяют обеспечить качественное и надежное электроснабжение как ранее присоединенных к сетям ФГУП «УЭВ» потребителей, так и вновь присоединяемых в рамках технологического присоединения.

Основные показатели, связанные с передачей и распределением электрической энергии указаны в таблице.

<b>1.Баланс электроэнергии в электросетях ФГУП «УЭВ» без учета потребления собственными объектами</b>			
Показатели	2021 год, млн. кВт*ч	2022 год, млн. кВт*ч	2023 год, млн. кВт*ч
	Всего	Всего	Всего
Поступление эл.энергии в сеть	480,05	498,3	486,7
Потери электроэнергии в сети	25,7	27,4	28,2
то же в %	<b>5,35</b>	<b>5,51</b>	<b>5,80</b>
Полезный отпуск из сети	454,4	470,8	458,5
<b>2.Количество точек приема и поставки электроэнергии в электросетях ФГУП «УЭВ», оснащенные приборами учета на конец 2018 года</b>			
ФГУП «УЭВ»	Всего	В том числе, оснащенные приборами учета в соответствии с требованиями НТД	
Количество точек приема электроэнергии	20	20	
Количество точек поставки электроэнергии	3141	3141	

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"																
Почтовый адрес			630090, г. Новосибирск, ул. Инженерная, 17																
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Казакова И.И., (8-383) 326-99-58, kazakova-ii@uev.ru																
Даты начала и окончания действия программы			2025-2029 годы																
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)								При осуществлении прочих деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				Суммарные затраты ТЭР				Суммарные затраты ТЭР				Экономия ТЭР в результате реализации программы			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		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	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				
2024	-	-																	
2025	3,175	2,300	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2026	3,175	2,300	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2027	3,175	2,300	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2028	3,175	2,300	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2029	8,300	7,425	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
ВСЕГО	21,000	16,625	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					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	2025	2026	2027	2028	2029	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т. т.	численное значение экономии, млн руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет		ВНД, %	ЧДД, млн руб.						
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
	Замена трансформаторов ТМ на трансформаторы ТМГ	шт	10	2	2	2	2	2	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	-	тариф	
2.	Замена кабелей 0,4 кВ	км	1,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	-	тариф	
3.	Замена кабелей 10 кВ	км	1,300	0,000	0,000	0,000	0,000	1,300	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	0,000	0,000	0,000	0,000	5,125	-	тариф	
4.	Оснащение приборами учета трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ	шт	125	25	25	25	25	25	%	-	0,5	-	-	0,5	-	0,5	-	-	0,5	-	0,5	-	0,5	-	-	-	10	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	-	тариф	
5.	Замена разветвителей на выключатели на нагрузки на трансформаторных подстанциях	шт	75	15	15	15	15	15	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	-	тариф	

Руководитель ПТС



И.Г. Хахина

# **ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2024	Плановые значения целевых показателей по годам				
					2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	<b>Целевые показатели</b>									
1.	Снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к величине потерь в предшествующем году реализации программы	%	-	-	7,58	7,54	7,50	7,47	7,43	7,39
2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	кВт/ус.ед	-	-	0,668	0,665	0,661	0,658	0,655	0,651
3.	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м2 площади по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	кВт/м2	-	-	0,00305	0,00303	0,00302	0,00300	0,00299	0,00297

4.	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях строениях, сооружениях находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на 1 м2 объема помещений по отношению к фактическому проценту указанного расхода в предшествующем году реализации программы	%	-	-	Не планировалось						
5.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, приборами учета энергоресурсов:	%									
5.1	электрической энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100
5.2	тепловой энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100
5.3	газа природного	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100
5.4	холодной и горячей воды	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100
6.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых при осуществлении регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям регулируемых организаций, на 1 условную единицу оборудования подстанций:	%									
6.1	Бензин	л/ус.ед	-	-	6,238	6,226	6,213	6,201	6,188	6,176	
6.2	Дизельное топливо	л/ус.ед	-	-	5,315	5,304	5,294	5,283	5,273	5,262	

7.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых регулирующими организациями осветительных устройств	%	-	-	75	75	75	75	75	75
8.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	%	-	-	ФГУП "УЭВ" при оказании услуг по передаче электрической энергии не является производителем товара (услуги)					

Руководитель ПТС



И.Г. Хахина