

Черничикин О.И.  
(Ф.И.О.)

"21" января 2026 г.

## IV. СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ



Наименование программы	Программа энергосбережения и энергoeffективности ООО "Дальневосточная энергосетевая компания"						
Почтовый адрес							

Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Фокина Ольга Романовна, тел: 8 (42337) 4-25-97, priemnaya@desdv.com						
Даты начала и окончания действия программы	на период с 2023 по 2025 годы						

Затраты млн.руб. без НДС	Доля затрат инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в т.ч. капитальн ые	Топливно - энергетические ресурсы					
		При осуществлении регулируемого вида деятельности	При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР
план	19,606	19,606	100%	9416,13	82,22	371,21	2,68
факт	19,606	19,606	100%	9416,13	106,19	371,21	3,46
отклонение	0,000	0,000	0%	0,00	23,96	0,00	0,78
нарастаю щим	54,790	54,790	100%	27677,98	228,64	1090,84	7,86
итогом	54,790	54,790	100%	27677,98	294,07	1090,84	10,15
отклонение	0,000	0,000	0%	65,43	0,00	2,29	1,31

В. ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ООО "Дальневосточная энергосетевая компания" за 2025 год

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показате- ли по отрасли	Лучшие мировые показате- ли по отрасли	*Базовый год (2022)	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2025 год	нарастающим итогом	2025 год	нарастающим итогом	2025 год	нарастающим итогом	2025 год	нарастающим итогом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели		н.д.	н.д.	н.д.								
1.1	**Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям относительно нормативов технологических потерь электрической энергии, установленных в соответствии с действующим законодательством, на каждый год реализации программы	кВт·ч	н.д.	н.д.	1 665 865,80	1 074 981,38	3 158 705,71	1 074 981,38	3 158 705,71	0	0	0	0
1.2	Снижение удельного технологического расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, на 1 кв.м. площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем периоде годы реализации программы	кВт·ч	н.д.	н.д.	1,2206	1,2106	3,6418	1,2106	3,64	0	0	0	0
1.3	Снижение удельного расхода тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды на 1 куб. м. объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/к уб.м	н.д.	н.д.	513,16	508,99	508,99	508,99	508,99	0	0	0	0
1.4	Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%	н.д.	н.д.	н.д.								
1.4.1	электрической энергии	%	н.д.	н.д.	н.д.								
1.4.2	тепловой энергии	%	н.д.	н.д.	н.д.								
1.4.3	газа природного	%	н.д.	н.д.	н.д.								
1.4.4	холодной и горячей воды	%	н.д.	н.д.	н.д.								
1.5	Сокращение удельного расхода горюче - смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	%	н.д.	н.д.	1,39	1,33	1,33	1,33	1,33	0	0	0	0
1.5.1	бензин	%	н.д.	н.д.	1,29	1,24	1,24	1,24	1,24	0	0	0	0
1.5.2	дизельное топливо	%	н.д.	н.д.	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0	0	0	0
1.6	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н.д.	н.д.	100	100	100	100	100	0	0	0	0
1.7	Объем выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии	тонн	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.8	Снижение удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива, производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты которых функционируют в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

<\*> - базовый год - предшествующий год году начала действия программы.

<\*\*> - при отсутствии утвержденных нормативов (удельного технологического расхода электрической энергии при передаче электрической энергии по распределительным сетям, технологических потерь электрической энергии) применяются значения показателей, принятых в тарифных решениях на соответствующий период.

Ведущий экономист

Рожкова

О.Р.Фокина

VI. ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "Дальневосточная энергосетевая компания" за 2025 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения		Численные значения экономики												Затраты, млн. руб (без НДС)												
		план		факт		план						факт						план	факт									
		всего	накопительный	всего	накопительный	всего	накопительный	всего	накопительный	всего	накопительный	всего	накопительный	всего	накопительный	всего	всего	всего										
1	Мероприятия по сокращению потерь, возникающих в процессе передачи электрической энергии (Реконструкция ЛЭП)	км	%	25,37	6,75	25,37	%	6,75	3166,43	1090,84	%	7,86	1077,53	371,21	%	2,68	3166,43	1090,84	10,14	1077,53	371,21	%	3,46	54,79	19,61	%	54,79	19,61
2	Мероприятия по сокращению энергопотерь в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе осуществления регулируемой деятельности	т.у.т.		189,30	62,63	189,30		62,63																				

Ведущий экономист

О.Р.Фокина

Фокина