

Пояснительная записка к отчету по программе энергосбережения и повышения энергоэффективности в сетях ООО «Павловоэнерго» за 2025 год.

С учетом требований ФЗ №261-ФЗ от 23.11.2009 года «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и требований к форме программ в области энергосбережения и энергетической эффективности, утвержденных приказом Минэнерго № 398 от 30.06.2014г, а так же с целью повышения экономической эффективности хозяйственной деятельности ООО «Павловоэнерго» разработана «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности» на период 2023-2025 гг.

Основными мероприятиями Программы энергосбережения и повышению энергетической эффективности ООО «Павловоэнерго» являются мероприятия направленные на снижение потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям и повышение эффективности расходования энергетических ресурсов.

В качестве основных мероприятий в рамках реализации Программы приняты следующие мероприятия в том числе:

- технические мероприятия – модернизация оборудования, используемого для передачи и распределения электрической энергии, в т.ч. внедрение в электросетевой комплекс современных инновационных технологий;
- организационные – информирование потребителей об установке, замене вышедших из строя приборов учета используемых энергетических ресурсов, выявление без учетного и бездоговорного потребления электрической энергии, формирование балансов электрической энергии.

В соответствии с порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 10.09.2024 № 624/24, Решением региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ Нижегородской области) от 18 апреля 2024 г. № 18/1 для ООО «Павловоэнерго» на 2025 год согласован и утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии и мощности и установлены следующие параметры баланса эл.энергии и мощности:

«Предложение ООО Павловоэнерго по технологическому расходу (потерям) электроэнергии (мощности) в электрических сетях на 2025 год»

№ п/п 1	Наименование 2	Ед. изм. 3	План 2025 Год 21
Предложение участника			
Электроэнергия			
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	386,8060
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	20,4390
3	Относительные потери	%	5,279
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	366,6797
Мощность			
5	Поступление в сеть	МВт	56,7008
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	2,9938

8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	53,707
9	Заявленная мощность	МВт	34,9050

Уровень потерь электрической энергии, установленный Решением Региональной службы по тарифам №60/1 от 28.11.2024 на весь долгосрочный период регулирования 2025-2029 г.г. установлен в размере -5,279%, на 2025 год это - 20,44 млн. кВт/час.

В рамках раскрытия информации ООО «Павловоэнерго» ежемесячно и за год осуществляет отправку данных о показателях баланса электрической энергии (мощности) посредством предоставления информации через региональный сегмент Единой информационной аналитической системы «ФГИС ЕИАС ФАС» России по установленной форме:

«Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей».

Форма 46-ЭЭ (передача)

Показатели	Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (тыс. кВт*час) за 2025 год				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
2	8	9	10	11	12
Поступление эл. энергии в сеть, Всего	363374,46	269867,34	19350,52	142041,57	41565,81
из смежной сети, всего	0,00	0,00	0,00	67975,47	41475,45
в том числе из сети					
ВН				67975,47	
СН1					
СН11					41475,45
от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,00			0,00	
от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
Поступление эл. энергии от других организаций (смежных ТСО)	363374,46	269867,34	19350,52	74066,10	90,36
ПАО МРСК	297275,91	209536,38	19350,52	68389,01	0,00
ПСК Транснефть	118,64	0,00	0,00	118,64	0,00
Энергосетевая компания	347,99	0,00	0,00	347,99	0,00
Специнвестпроект	3343,06	3343,06	0,00	0,00	0,00
ЗефсЭнерго	1691,19	1691,19	0,00	0,00	0,00
Птицефабрика	342,87	0,00	0,00	342,87	0,00
ЭСК	2956,07	0,00	0,00	2956,07	0,00
Т Плюс ВН	45446,99	45446,99	0,00	0,00	0,00
Борский водоканал	9,55	0,00	0,00	9,55	0,00
ВВЭК	5918,88	5195,30	0,00	723,58	0,00
Лукойл	3592,67	3592,67	0,00	0,00	0,00
Павловский автобус	210,42	98,85	0,00	111,57	0,00
ИП Ботогов	650,12	0,00	0,00	602,31	47,81
МЭС Волги	962,90	962,90	0,00	0,00	0,00
Горизонт	464,52	0,00	0,00	464,52	0,00
ЭЛСК	42,55	0,00	0,00	0,00	42,55
Потери электроэнергии в сети	17971,051	7375,00	4321,19	3762,42	2512,44
то же в % (п. 1.1/п. 1.3)	4,95	2,73	22,33	2,65	6,04
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
Полезный отпуск из сети	345403,41	262492,33	15029,34	138279,15	39053,89
в т.ч.					
собственным потребителям ЭСО					
из них:		0,00			
потребителям, присоединенным к центру питания					
на генераторном напряжении					
потребителям оптового рынка					
Сальдо- переток в другие организации	345403,79	194516,86	15029,34	96803,70	39053,89
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	206913,90	131099,30	0,00	67975,43	7839,16
Население и приравненные к ним группы	33145,61	0,00	0,00	2050,23	31095,39

Другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО в т.ч.:	105344,28	63417,56	15029,34	26778,04	119,34
МРСК	45310,88	11958,48	11860,57	21424,28	67,55
Зефс Энерго	45492,75	45492,75	0,00	0,00	0,00
ВВЭК	935,55	0,00	210,80	724,75	0,00
Электросети	1484,40	0,00	1266,36	218,04	0,00
ЭЛСК	3388,52	0,00	864,54	2510,54	13,44
РЖД	5966,33	5966,33	0,00	0,00	0,00
Энерготранспорт	1673,48	0,00	0,00	1673,48	0,00
МЭС Волги	827,06	0,00	827,06	0,00	0,00
Агротрейд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Юрицына	265,30	0,00	0,00	226,95	38,35
Отпуск в сеть других уровней напряжения	109450,92	67975,47	0,00	41475,45	0,00

За 2025 год потери электрической энергии составили 17,971 млн. кВт/час или 4,946 % от поступления в сеть.

Экономия потерь за 2025 год (17,971млн. кВт/час) относительно показателя, согласованного в рамках сводного прогнозного баланса на 2025 год в размере 20,44 млн. кВт/час (5,279 %) составила 2,469 млн. кВт/час или 12,079 %.

Для определения экономии потерь эл.энергии стоимость потерь принята на основании данных покупки потерь по выставленным счетам фактурам за 2025 г. к договорам купли – продажи электрической энергии (мощности) с ПАО «ТНС-Энерго» Нижний Новгород Договор № 0870000 от 03.09.2013 г. и ООО «Волгаэнергосбыт» Нижний Новгород №4470/1/1 от 01.01.2018 г.

Средневзвешенная цена определена в размере 4,8293 руб/кВт*час. Затраты на покупку потерь составили - 86788,309 тыс. руб.

В рамках реализации программы по энергосбережению и повышению энергоэффективности за 2025 г. и во исполнение Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г. №35-ФЗ были проведены работы по поставке и замене приборов коммерческого учета с истекшим сроком МПИ и вышедших из строя на общую сумму контракта 1,53 млн. руб. без НДС .

Так же проведены организационные мероприятия, в т.ч. сотрудниками организации проведены мероприятия по выявлению бездоговорного и безучетного потребления. Экономия от проведения данных мероприятий составила 25,66 тыс. кВт*час. на сумму 0,12392 млн. руб.

Всего за период реализации программы 2023-2025 г.г. за счет осуществления мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности суммарное снижение потерь эл.энергии составило - 9,933 млн. кВт/часов (41,87 млн. руб.). Затраты на проведение мероприятий по замене приборов коммерческого учета с истекшим сроком межповерочного интервала составили 18,94 млн. руб.

Динамика изменения потерь электрической энергии представлена в таблице:

п.п.	Показатели	Ед. изм.	Значение показателя (млн. кВт*час)								
			2023			2024			2025		
			План	Факт	Отклоне нис/экон омия	План	Факт	Отклоне ие/эконом ия	План	Факт	Отклоне ие/эконом ия
1	Отпуск электроэнергии в сеть	Млн. кВт*час	314,762	311,879		364,217	375,98		386,806	363,374	

2.	Отпуск электроэнергии из сети	Млн. кВт*час	292,500	293,313		338,458	353,987		366,367	345,404	
3.	Фактические потери электроэнергии в сети	Млн. кВт*час	22,262	18,566	3,696	25,761	21,992	3,769	20,44	17,971	2,468
		%	7,073	5,32	1,333	7,073	5,849	1,224	5,279	4,946	0,333

Общая экономия потерь и затраты на реализацию запланированных мероприятий за 2025 год и за весь период реализации программы нарастающим итогом представлена в «Приложении б» к «Отчету о реализации мероприятий».

Отчет о фактическом исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергоэффективности выполнен в соответствии с Приложением №2 к приказу №398 от 30.06.2014 г. по установленным формам:

- Приложения №4 «Сводная форма мониторинга и реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности»;
- приложения №5 «Отчет о достижении целевых показателей программы энергосбережения и повышения энергоэффективности»;
- приложения №6 « Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережения и повышение энергоэффективности»;

Генеральный директор



Ю.Н. Орлова

к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации, утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

**СВОДНАЯ ФОРМА
МОНИТОРИНГА И РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО "Павловоэнерго
за 2025 год**

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"												
Почтовый адрес		606100 г. Павлово Нижегородской обл., пер. Гаражный, д.1												
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Орлова Ю.Н. Pavlovo Energo <pavlovoenergo@mail.ru>, 83171(3-37-49)												
Даты начала и окончания действия программы		2025 г.												
Период	Год	Затраты, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)									
		всего	всего		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		т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС		
		план	6,70	не утв.	7041,58	102,475	203,42	2,210						
	2025	факт	1,53	Инв программа	6191,01	86,787	850,57	11,919						
	Итого за период		9,87		6 191,01	86,787	850,57	11,92						

Генеральный директор



Ю.Н. Орлова

**ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Численные значения экономии												Загрязты (план), млн руб. (без НДС)									
		Объемы выполнения (тыс. кВт/час)						В отчетном году						план		факт							
		план		факт		план 2025		факт 2025		В отчетном году		факт 2025		В отчетном году		план		факт					
1	Технические мероприятия и организационные мероприятия	Размерность	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
тыс. кВт/час			1826,49	203,42	9932,40	850,23	1826,49	577,55	6,57	590,48	203,42	2,21	9932,40	850,23	41,14	2468,00	850,23	11,919	19,30	6,71	20,47	1,53	
1	Модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в т.ч. внедрение в электросетевой комплекс современных инновационных технологий.	тыс. кВт/час	1601,49	177,58	9741,76	841,39	1601,49	551,71	5,756	515,48	1,933	9741,76	841,39	41,02	2442,34	841,39	11,795	19,30	6,71	20,47	1,53		
тыс. кВт/час		225,00	25,84	190,64	8,84	225,00	25,84	0,810	75,00	25,84	0,281	190,64	8,84	0,124	25,659	8,84	0,124						
2	Проведение мероприятий, связанных с выявлением безучетного и бездоговорного	тыс. кВт/час	225,00	75,00	190,64	25,66	225,00	77,51	0,810	75,00	0,281	190,64	25,66	0,967	25,66	8,84	0,12392						
тыс. кВт/час		225,00	75,00	190,64	25,66	225,00	77,51	0,810	75,00	25,84	0,281	190,64	25,66	0,967	25,66	8,84	0,12392						

Генеральный директор

Ю.Н. Орлова



**ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие миро- показател по отрасли	(базовый год)*	Плановые пока- целевых	Фактические значения целе-	Отклонение относительно базового периода	Отклонение, %
						и прочих показателей по годам 2025г.	и прочих показателей по годам 2025г.	ед. тыс.кВт/ час	
1	2	3	4	5	6	7	9	11	
1	Целевые показатели	%	10,1	4	7,073	5,279	4,946	2468	1,22

Генеральный директор



Ю.Н. Орлова