

Тюменская область

Абз. 2-3 пп. г п. 19: Информация о балансе электрической энергии и мощности, а также о затратах на оплату потерь.

АО «СУЭНКО» за 2025 год

п. 19 г) абзац 2 Стандартов раскрытия информации

Баланс электрической энергии за 2025 год, в том числе:

№	Составляющие баланса	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт*ч	3 889 861	165 229	-	3 720 454	4 178
2.	Отпуск электроэнергии из сети, тыс. кВт*ч	3 475 991	49 841	-	1 384 994	2 041 156
2.1.	в т.ч. объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям, тыс. кВт*ч	3 017 205	37 595	-	938 986	2 040 624
2.2.	в т.ч. отпуск электроэнергии в сети территориальных сетевых организаций, тыс. кВт*ч	458 786	12 246	-	446 008	532
3.	Потери электроэнергии в сетях, тыс. кВт*ч	413 870	1 135	-	207 589	205 146
4.	Потери электроэнергии в сетях, %	10,64	0,69	-	5,34	9,41

Баланс мощности за 2025 год:

Составляющие баланса	МВт
Отпуск в сеть	585
Потери	61
Передача из сети	523

п. 19 г) абзац 3 Стандартов раскрытия информации

Затраты на оплату потерь в 2025 году – 1 825 795 тыс. руб., в том числе затраты на покупку потерь в собственных сетях – 1 780 823 тыс. руб., потери по аварийной генерации – 44 972 тыс. руб. (без НДС).

Уровень нормативных потерь электроэнергии в сетях АО «СУЭНКО» утвержден РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО на 2025 год в размере 12,00% (опубликовано: официальный Портал органов государственной власти Тюменской области).

Объем электроэнергии, приобретенной АО «СУЭНКО» для компенсации потерь в сетях в 2025 году составил 413 648 тыс. кВт*ч, средний тариф на покупку потерь составил – 4,305 руб. за 1 кВт*ч. (без НДС). Объем потерь по аварийной генерации составил – 222 тыс.кВт*ч, средний тариф сложился на уровне – 202,543 руб. за 1 кВт*ч. (без НДС).

Всего фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию в 2025 году, составили – 413 870 тыс. кВт*ч., средний за год тариф равен 4,412 руб. за 1 кВт*ч. (без НДС).

**Перечень мероприятий по снижению величины потерь в сетях
(срок исполнения январь-декабрь 2025 года)**

№	Наименование мероприятия	Планируемое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч	Фактическое сокращение потерь электрической энергии Всего, тыс. кВтч
1	Организационные мероприятия	186,239	282,694
1.1.	Оптимизация мест размыкания линий электропередачи с двусторонним питанием		
1.2.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности		
1.3.	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной мощности	0,033	0,027
1.4.	Оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме		4,000
1.5.	Оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей		
1.6.	Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей		
1.7.	Отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях		
1.8.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	60,000	61,160
1.9.	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой		
1.10.	Снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз	124,600	215,900
1.11.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	1,606	1,607
1.12.	Ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения на трансформаторах с регулированием напряжения под нагрузкой (далее - РПН)		
1.13.	Прочие организационные мероприятия		
2	Технические мероприятия	4 579,747	3 466,150
2.1.	Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности	2,000	2,000
2.5.	Замена проводов на перегруженных линиях электропередачи	638,030	533,010
2.6.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	19,725	20,475
2.7.	Замена недогруженных силовых трансформаторов (в том числе их перемещение на другие подстанции)		
2.8.	Установка и ввод в работу устройств РПН на трансформаторах с переключением без возбуждения		
2.9.	Установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов		
2.10.	Установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации		
2.11.	Установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности БСК в электрических сетях		

2.12.	Установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием		
2.13.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи	795,040	81,449
2.14.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	2 643,532	2 342,796
2.15.	Перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи и подстанций		
2.17.	Установка и ввод в работу силовых трансформаторов со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания	131,500	136,500
2.18.	Прочие технические мероприятия	349,920	349,920
3.	Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	1 530,134	1 386,618
3.1.	Замена приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности	613,000	614,600
3.2.	Замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам		0,700
3.3.	Замена трансформаторов напряжения на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам		
3.4.	Установка дополнительных приборов учета электрической энергии (в том числе на радиальных линиях электропередачи, отходящих от подстанций)	6,000	19,800
3.5.	Установка дополнительных трансформаторов тока		3,700
3.6.	Установка дополнительных трансформаторов напряжения		
3.7.	Перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности	245,200	258,280
3.8.	Прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	665,934	489,538
4.	Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии	3 512,150	4 062,252
4.1.	Выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	650,533	1 082,794
4.2.	Замена на воздушных линиях электропередачи "голых" проводов изолированными проводами	641,530	556,133
4.3.	Составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям	2 220,087	2 423,325
4.4.	Прочие мероприятия по снижению нетехнических потерь электрической энергии		
	Итого	9 808,270	9 197,714

Источник финансирования мероприятий по снижению размеров потерь в сетях – собственные средства АО «СУЭНКО».