Nº



## РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

## постановление

« » марта 2024 г. г. Ставрополь

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии в Ставропольском крае на 2025-2029 годы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

## ПОСТАНОВЛЯЕТ:

- 1. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии в Ставропольском крае, на 2025-2029 годы согласно приложениям 1-10 к настоящему постановлению.
- 2. Установить требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для сетевой организации ООО «Ставропольская Сетевая Компания» на 2025-2027 годы согласно приложению 11 к настоящему постановлению.
- 3. Признать утратившим силу с 01 января 2025 года постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 29 марта 2019 г. № 16/2 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии в Ставропольском крае на 2020-2024 годы».
  - 4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия.

Председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края

К.А.Шишманиди

Приложение 1

ТРЕБОВАНИЯ к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГУП СК «Ставэлектросеть» на 2025-2029 годы

№	***	Единица		3на	ачение показател	ПЯ	
$\Pi/\Pi$	Наименование показателя	измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых транс- форматоров	процентов	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	процентов	14,31	14,31	14,31	14,31	14,31
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	46,24	46,32	46,40	46,48	46,57
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,04380	0,04378	0,04375	0,04373	0,04370
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами технического учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	38,00	45,00	48,00	52,00	57,00
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	процентов	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00

Приложение 2

ТРЕБОВАНИЯ к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Ставропольские городские электрические сети» на 2025-2029 годы

No	***	Единица		3на	ачение показател	Я	
п/п	Наименование показателя	измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых транс- форматоров	процентов	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	процентов	13,46	13,46	13,46	13,46	13,46
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	45,47	45,56	45,65	45,74	45,83
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,0235	0,0233	0,0231	0,0229	0,0228
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами технического учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	84,25	87,42	90,71	94,13	97,67

1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	26,71	29,09	31,69	34,51	37,59
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	процентов	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Приложение 3

ТРЕБОВАНИЯ к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности AO «Пятигорскэнерго» на 2025-2029 годы

No	Have coverage was marked and	Единица		Зна	ачение показател	IRI	
$\Pi/\Pi$	Наименование показателя	измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых транс- форматоров	процентов	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	процентов	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	36,96	37,16	37,36	37,56	37,76
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,0298	0,0297	0,0296	0,0295	0,0294
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами технического учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	44,00	44,50	45,00	45,40	45,90

1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	4,00	4,20	4,40	4,60	4,80
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	процентов	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Приложение 4

ТРЕБОВАНИЯ к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Кисловодская сетевая компания» на 2025-2029 годы

No	11	Единица		3на	ачение показател	RI	
$\Pi/\Pi$	Наименование показателя	измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых транс- форматоров	процентов	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	процентов	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	39,50	39,70	39,90	40,10	40,30
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,0217	0,0215	0,0213	0,0211	0,0209
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами технического учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	60,00	61,00	62,00	63,00	64,00
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	процентов	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Приложение 5

ТРЕБОВАНИЯ к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Невинномысская электросетевая компания» (АО «НЭСК») на 2025-2029 годы

No	11	Единица		3на	ачение показател	RI	
$\Pi/\Pi$	Наименование показателя	измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых транс- форматоров	процентов	43,60	43,80	44,00	44,20	44,40
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	процентов	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	43,70	43,80	43,90	44,00	44,10
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,0321	0,0318	0,0316	0,0315	0,0311
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами технического учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	42,90	43,80	44,90	45,80	46,90
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	процентов	85,00	87,00	90,00	93,00	97,00

Приложение 6

ТРЕБОВАНИЯ к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Северо-Кавказской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2025-2029 годы

№	Наименование показателя	Единица		Зн	ачение показател	ЯП	
$\Pi/\Pi$	паименование показателя	измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых транс- форматоров	процентов	25,80	25,85	25,90	25,95	26,00
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	процентов	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	77,80	78,00	78,20	78,40	78,60
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,01685	0,01684	0,01683	0,01682	0,01681
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами технического учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	51,28	52,82	54,40	56,04	57,72

1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	67,80	71,19	74,74	78,48	82,41
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	процентов	80,00	85,00	90,00	95,00	100,00

Приложение 7

ТРЕБОВАНИЯ к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Северо-Кавказский филиал АО «Оборонэнерго» на 2025-2029 годы

	,						
No	Поуменую поумента и помента и по	Единица		Зна	ачение показател	Я	
$\Pi/\Pi$	Наименование показателя	измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых транс- форматоров	процентов	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	процентов	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	31,20	31,40	31,60	31,80	32,00
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами	процентов	_	-	-	_	_

технического учета с возможностью

дистанционного сбора данных

1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	_	-	-	_	-
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	процентов	95,00	95,00	100,00	100,00	100,00

Приложение 8

ТРЕБОВАНИЯ к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Газпром энерго», Северо-Кавказский филиал на 2025-2029 годы

No	11	Единица		3н	ачение показател	RI	
$\Pi/\Pi$	Наименование показателя	измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых транс- форматоров	процентов	18,50	19,50	20,50	21,50	22,50
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	процентов	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	67,68	67,68	67,68	67,68	67,68
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,0294	0,0293	0,0292	0,0291	0,0290
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами технического учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	52,00	55,00	58,00	61,00	64,00

1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	63,00	66,00	69,00	72,00	75,00
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	процентов	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00

Приложение 9

ТРЕБОВАНИЯ к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГУП СК «Корпорация развития Ставропольского края» на 2025-2029 годы

No	<b>Поличенование</b> немеретания	Единица		Зна	ачение показате.	пя	
$\Pi/\Pi$	Наименование показателя	измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых транс- форматоров	процентов	23,50	24,00	24,50	24,50	24,50
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	процентов	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	218,10	222,40	226,80	226,80	228,80
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,0160	0,0159	0,0158	0,0157	0,0156
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами технического учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	процентов	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Приложение 10

ТРЕБОВАНИЯ к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО «ЮЭК» филиал в г. Лермонтове на 2025-2029 годы

_	1						
$N_{\underline{0}}$	Цоимонование показатана	Единица		3на	ачение показател	ПЯ	
$\Pi/\Pi$	Наименование показателя	измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых транс- форматоров	процентов	48,40	48,90	49,40	49,80	50,30
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	процентов	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	32,80	33,10	33,43	33,73	34,04
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,03300	0,03297	0,03295	0,03292	0,03289
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами технического учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00

1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	_	_	-	_	-
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	процентов	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00

Приложение 11

ТРЕБОВАНИЯ к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Ставропольская Сетевая Компания» на 2025-2027 годы

№	<b>Поличанования</b> померента на	Единица	Зн	начение показат	еля
$\Pi/\Pi$	Наименование показателя	измерения	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	процентов	22,20	22,40	22,60
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	процентов	11,93	11,93	11,93
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	44,30	44,40	44,50
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,02044	0,02043	0,02042
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами технического учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	61,90	62,00	62,10

1	2	3	4	5	6
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	процентов	33,00	34,00	35,00
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	процентов	77,00	77,00	77,00