



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

марта 2017 г.

г. Ставрополь

№

О внесении изменения в требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии в Ставропольском крае, на 2015-2019 годы, установленные постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 30 апреля 2014 г. № 25/4

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. Внести изменение в требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии в Ставропольском крае, на 2015-2019 годы, установленные постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 30 апреля 2014 г. № 25/4 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии в Ставропольском крае, на 2015 - 2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 ноября 2016 г. № 41/2 и от 26 декабря 2016 г. №51/11), изложив их в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Председатель комиссии

К.А. Шишманиди

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «___» марта 2017 г.

«ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от __ марта 2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	45	46	47	48	49
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	14,53	14,51	14,49	14,62	14,62
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	37,71	38,09	38,47	38,85	39,26

1	2	3	4	5	6	7	8
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,0583	0,0583	0,0582	0,0582	0,0582
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	%	-	-	100	100	100
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	%	-	-	18,05	22,86	27,67
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ОАО «Пятигорские электрические сети» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	63,7	64,0	64,3	64,9	64,9
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	13,0	12,95	12,9	13,10	13,10
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	51,91	52,03	52,15	52,27	52,39
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,033	0,032	0,031	0,030	0,029
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	%	-	-	38,94	41,91	44,84

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	%	-	-	2,04	2,48	2,94
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Кисловодская сетевая компания» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	40,85	40,85	40,85	47,00	47,34
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	15,99	15,90	15,86	15,54	15,24
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	28,40	28,40	28,40	28,40	28,40
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
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	%	-	-	74,93	94,82	100

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	%	-	-	25,10	28,07	33,06
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «НЭСК» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	31,52	31,81	42,20	43,00	43,40
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	13,41	13,41	13,41	13,62	13,62
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	46,82	46,73	45,9	45,79	45,79
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,0383	0,0377	0,0375	0,0370	0,0367
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	%	-	-	21,36	38,65	56,04

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	%	-	-	17,07	17,50	18,00
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
филиала «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	38,5	39,0	39,5	40,0	40,5
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	16,20	16,15	16,10	15,48	14,86
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	28,44	28,6	28,76	28,70	28,90
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,036	0,035	0,034	0,033	0,032
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	%	-	-	2,50	8,75	15,00

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	%			1,38	2,30	3,22
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
МУП г. Буденновска «Электросетевая компания» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	67,2	67,3	67,4	67,4	67,4
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	15,79	15,78	15,77	15,55	15,40
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	38,57	38,60	39,00	39,50	39,90
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,045	0,043	0,041	0,040	0,038
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	%	-	-	37,04	41,48	48,15

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	%	-	-	20,46	28,06	36,03
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал) на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	2,35	2,35	2,35	2,22	2,10
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	76,65	76,65	76,65	76,65	76,65
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
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	%	-	-	-	-	-

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	%	-	-	-	-	-
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Георгиевские городские электрические сети» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	47,0	47,0	47,5	47,5	48,0
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	13,74	13,54	13,30	13,51	13,51
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	32,5	32,55	32,60	32,65	32,70
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,035	0,034	0,033	0,032	0,030
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	%	-	-	0,00	60,03	98,62

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	%	-	-	3,13	3,65	6,09
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 9

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ОАО «Оборонэнерго» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	10,06	10,06	10,06	9,60	9,20
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	91,82	91,82	91,82	91,82	91,82
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
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	%	-	-	-	-	-

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	%	-	-	-	-	-
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 10

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «Ритм-Б» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	23,0	23,0	23,0	23,5	23,5
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	2,03	2,03	2,03	2,00	1,97
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	31,0	31,0	31,0	31,05	31,05
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
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	%	-	-	5,56	36,11	52,78

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	%	-	-	11,11	11,11	11,11
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 11

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ОАО «Международный аэропорт Минеральные Воды» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	72,0	72,0	32,00	32,00	32,00
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	7,10	7,10	7,10	6,50	5,90
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	15,2	17,0	17,0	17,2	17,2
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
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	%	-	-	-	-	-

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	%	-	-	-	-	-
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 12

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Невинномысский Азот» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	19,00	19,00	61,1	61,5	61,9
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	54,44	54,44	54,44	54,44	54,44
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,105	0,105	0,102	0,102	0,097
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	%	-	-	100	100	100

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	%	-	-	100	100	100
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 13

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края от __ марта
2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «Концерн Энергия» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	76,0	76,0	45,11	45,11	45,11
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	10,15	10,12	10,10	9,50	8,90
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
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	%	-	-	86,87	93,33	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	%	-	-	0,12	0,24	0,35
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 14

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от __ марта 2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ЗАО «Люминофор-Сервис» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	-	-	-	-	-
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
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	%	-	-	-	-	-

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	%	-	-	-	-	-
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 15

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от __ марта 2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Северо-Кавказского филиала ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГО» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	15,5	16,0	16,5	17,0	17,5
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	3,20	3,10	3,05	2,50	1,90
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	51,0	51,5	52,0	52,5	53,0
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
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	%	-	-	44,44	44,44	44,44

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	%	-	-	54,17	54,17	54,17
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 16

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от __ марта 2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ЗАО «ЮЭК» филиал в г. Лермонтове на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	40,0	40,0	45,0	45,0	50,0
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	12,20	11,50	11,00	10,10	9,21
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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	%	-	-	1,41	1,41	1,41

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	%	-	-	0,43	0,43	0,43
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 17

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от __ марта 2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «Ставропольская сетевая компания» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	11,94	11,95	22,00	22,00	22,00
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	13,74	13,73	13,72	6,83	6,83
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	64,39	64,41	64,43	64,45	64,47
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	0,0360	0,0359	0,0358	0,0357	0,0356
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	%	-	-	52,50	54,17	90,57

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	%	-	-	3,34	15,40	31,44
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 18

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от __ марта 2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Ставропольские городские электрические сети» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	-	-	40,0	41,0	42,0
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	-	-	16,00	15,34	14,68
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	-	-	79	80	81
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	-	-	0,030	0,030	0,030
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	%	-	-	11,37	12,9	14,53

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	%	-	-	0,15	3,95	7,17
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 19

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от __ марта 2017 г. №__)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Ессентукская сетевая компания» на 2015-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	-	-	44,5	44,5	44,5
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	-	-	17,50	16,28	15,06
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	-	-	56	57	58
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	-	-	0,035	0,035	0,035
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	%	-	-	1,6	7,8	13,7

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	%	-	-	3,8	9,4	15,1
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50

ПРИЛОЖЕНИЕ 20

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от «30» апреля 2014 г. № 25/4
(с изменениями, внесенными
постановлением региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от __ марта 2017 г. № __)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ГУП СК «Корпорация развития Ставропольского края» на 2017-2019 годы

№ п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя (год)					
			2015	2016	2017	2018	2019	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	Уровень загрузки силовых трансформаторов	%	-	-	17,36	17,62	17,88	
2.	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	%	-	-	2,09	2,09	2,08	
3.	Эффективность использования производственных мощностей	тыс.кВтч/ усл.ед	-	-	429,74	436,26	442,89	
4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./усл.ед.	-	-	0,019	0,019	0,019	
5.	Доля объектов электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация) и (или) распределение электрической энергии, оборудованных приборами технического учета с	%	-	-	100,00	100,00	100,0	

1	2	3	4	5	6	7	8	
	возможностью дистанционного сбора данных							
6.	Доля точек поставки электрической энергии потребителям (юридическим и физическим лицам), оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных	%	-	-	83,00	83,00	100,00	
7.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств	%	-	-	10	30	50	».
