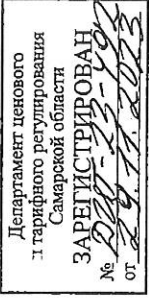




ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ



2

регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 867 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области на долгосрочный период регулирования» изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 845 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 867 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области на долгосрочный период регулирования» со дня вступления настоящего приказа в силу.

3. Контроль выполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Смурьгину).

4. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Врио руководителя
департамента

А.А.Гаршина

О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 867 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области на долгосрочный период регулирования»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», с учетом заключений экспертной группы, руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 29.11.2023 № 10-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Приложение 1 к приказу департамента ценового и тарифного

Никипелова 2147146

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу департамента
ценового и тарифного
регулирования
Самарской области
от 29.11.2023 № 452

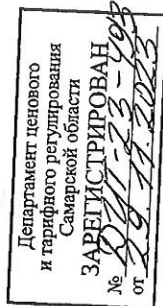
№ п/п	Наименование организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	АО «Авиакор-авиационный завод»	2020	7696,04
		2021	6398,18
		2022	6829,40
		2023	7407,38
		2024	9346,75
2.	АО «СМЗ»	2020	8405,98
		2021	6038,52
		2022	6062,46
		2023	4668,48
		2024	4248,25
3.	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	2020	11722,92
		2021	9729,91
		2022	13340,21
		2023	7114,84
		2024	10342,85
4	ООО «Долина-Центр-С»	2020	9831,22
		2021	8446,56
		2022	11906,16
		2023	4024,89
		2024	6650,70
5.	ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	2020	12335,33
		2021	12618,25
		2022	8666,25
		2023	9776,42
		2024	8335,68
6.	ООО «Засамарская сетевая компания»	2020	21789,49
		2021	20743,90
		2022	21221,89
		2023	19463,56
		2024	26844,61

№ п/п	Наименование организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
7.	АО «ОРЭС-Гольягги»	2020	501182,0
		2021	455425,40
		2022	520782,17
		2023	584767,10
		2024	650521,61
8.	Куйбышевская дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2020	180031,76
		2021	186997,71
		2022	187933,24
		2023	201384,85
		2024	255177,68
9.	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	2020	44545,62
		2021	27530,03
		2022	86281,18
		2023	91714,15
		2024	93820,63
10.	АО «Салют»	2020	6678,31
		2021	10294,56
		2022	4995,04
		2023	2630,72
		2024	10179,64
11.	АО «Самарская Кабельная Компания»	2020	1946,11
		2021	886,33
		2022	2658,44
		2023	5409,23
		2024	1277,23
12.	ООО «ТЭС»	2020	40891,78
		2021	40091,89
		2022	48405,59
		2023	50647,74
		2024	67606,16
13.	ООО «Электропит»-«Энергосеть»	2020	24067,71
		2021	31241,89
		2022	19855,83
		2023	15896,98
		2024	38614,50
14.	ООО «Энерго»	2020	141276,67
		2021	136645,62
		2022	169203,30
		2023	160727,30
		2024	184616,29

№ п/п	Наименование организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
15.	ООО «Энергоспецстрой»	2020	17097,87
		2021	15763,07
		2022	32961,63
		2023	19191,36
		2024	22447,51
16.	ООО «Энерго-Центр»	2020	16347,63
		2021	22837,17
		2022	28002,53
		2023	21127,52
		2024	36144,57
17.	ООО «Волжская сетевая компания»	2023	21354,69
		2024	118808,49
		2025	27505,55
		2026	28203,79
		2027	28922,71
18.	ООО «Самарская электросетевая компания»	2020	300653,97
		2021	432536,08
		2022	538883,94
		2023	863062,17
		2024	1177096,64
19.	ООО «Транснефть-ЭлектросетьСервис»	2021	48311,59
		2022	63512,56
		2023	71587,19
		2024	79854,28
		2025	31245,51
20.	АО «Электросеть – Волга»	2021	45419,3
		2022	37615,10
		2023	38168,30
		2024	22374,49
		2025	36405,6
21.	ООО «Юг Сети»	2021	37534,70
		2022	41573,10
		2023	39755,09
		2024	45435,28
		2025	45169,41

№ п/п	Наименование организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
22.	ООО «Регион Энерго»	2024	45 429,44
		2025	42 453,98
		2026	44 237,36
		2027	44 043,92
		2028	44 874,36
23.	ООО «Транзитэлектро»	2023	24529,02
		2024	36845,03
		2025	28862,20
		2026	29450,80
		2027	30056,83
24.	АО «Самарская сетевая компания»	2022	8621509,79
		2023	9745795,82
		2024	9842242,72
		2025	7454382,64
		2026	7492410,96
25.	ООО «Ставропольская Электросеть»	2022	17897,99
		2023	27797,45
		2024	38867,21
		2025	12868,00
		2026	13078,45
26.	ЗАО «Энергетика и связь строительства»	2022	63384,73
		2023	701969,27
		2024	842202,61
		2025	583157,89
		2026	585430,99
27.	АО «Самаранефтегаз»	2024	109 147,12
		2025	70 079,03
		2026	71 412,08
		2027	72 784,59
		2028	74 197,72
28.	ООО «СамараСеть»	2024	234550,93
		2025	236907,49
		2026	239132,38
		2027	241423,69
		2028	243783,40

№ п/п	Наименование организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
29.	Филиал ПАО «Россети Волга»-«Самарские распределительные сети»	2023	11882875,07
		2024	12972494,00
		2025	10412119,96
		2026	10522142,90
		2027	10635422,51
30.	ООО «ЭнергоСтандарт»	2022	44871,60
		2023	52453,07
		2024	90563,79
		2025	46579,07
		2026	46722,94
31.	ООО «Триггер Ай-Ти»	2022	101468,36
		2023	109317,21
		2024	106327,61
		2025	96372,63
		2026	96286,02
32.	ООО «Донсеть»	2022	17516,19
		2023	18313,27
		2024	18413,78
		2023	114118,90
33.	ООО «Самараэлектросеть»	2024	197222,95
		2025	120203,22
		2026	123062,86
		2027	126007,15
		2024	50 629,55
34.	ООО «Универсал-Энерго»	2025	51 568,75
		2026	52 476,87
		2027	53 411,86
		2028	54 374,53
		2024	59 415,11
35.	ООО «Сетевая компания Средняя Волга»	2025	60 565,79
		2026	61 678,38
		2027	62 823,91
		2028	64 003,35



руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 29.11.2023 № 10-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 29.11.2023 № 493

1. В связи с утверждением долгосрочных параметров регулирования для ООО «Регион Энерго», ООО «СамараСеть», АО «Самаранефтегаз», ООО «Универсал-Энерго», ООО «Сетева компания Средняя Волга», в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, приложении к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», с учетом заключений экспертной группы,

2. Признать утратившим силу приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 846 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» со дня вступления в силу настоящего приказа.

3. Признать пункты 81, 82 приложения к приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской

области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» не подлежащими применению со дня вступления настоящего приказа в силу.

4. Контроль выполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Смурьгину).

5. Направить настоящий приказ в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области для сведения.

6. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Врио руководителя
департамента



А.А.Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу департамента
ценового и тарифного регулирования
Самарской области
от 29.11.2023 № 483

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень по договору в руб./кВт.ч	Индекс эффективности по договорным расходам	Коэффициент эффективности по договору в отношении количества активов	Уровень потерь энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель ордера передачи электрической энергии в точку поставки	Показатель ордера передачи электрической энергии в точку поставки	Показатель качества оказанных услуг
1	АО «Аликор-электрический завод»	2020	3,26	X	X	5,01	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/л	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
4	ООО «Добела» – Центр - Св	2020	3,33	X	X	6,82	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/л	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
5	ПАО «Федеральная А.М. Горьков»	2020	7,45	X	X	4,44	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эффективности подконтрольных расходов по количеству активов %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям %	Показатели средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки час	Показатель средней частоты прерывания передачи электрической энергии на точку поставки шт	Показатель уровня качества оказываемых услуг
6	ООО «Завод приборных предприятий»	2020	5,92	X	X	4,05	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	6	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эффективности подконтрольных расходов по количеству активов %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям %	Показатели средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки час	Показатель средней частоты прерывания передачи электрической энергии на точку поставки шт	Показатель уровня качества оказываемых услуг
7	ООО «Землярская сетевая компания»	2020	4,85	X	X	2,97	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эффективности подконтрольных расходов по качеству оказания	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты переключения электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
9	Кубаньская дирекция по энергосбытию - структурное подразделение ПАО «Россети Северо-Запад» ОАО «РЖД»	2020	73,35	X	X	2,36	0,38145	0,11696	1,01948
		2021	X	3	75	X	0,37573	0,11521	1,00418
		2022	X	3	75	X	0,37009	0,11348	1,00000
		2023	X	3	75	X	0,36454	0,11178	1,00000
		2024	X	3	75	X	0,35907	0,11010	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эффективности подконтрольных расходов по качеству оказания	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты переключения электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
8	АО «ОГЭС-Тольятти»	2020	268,50	X	X	8,07	0,01567	0,00250	1,00000
		2021	X	3	75	X	0,01543	0,00246	1,00000
		2022	X	3	75	X	0,01520	0,00242	1,00000
		2023	312,58	3	75	X	0,01497	0,00238	1,00000
		2024	X	3	75	X	0,01475	0,00234	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эффективности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
10	АО «Мексиканский газпром-инструмент»	2020	5,25	X	X	4,80	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эффективности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
11	Филиал «Уральский» АО «Объединенные»	2020	42,88	X	X	5,82	1,01313	0,24122	1,00000
		2021	X	2	75	X	0,99793	0,23760	1,00000
		2022	X	2	75	X	0,98296	0,23403	1,00000
		2023	48,02	2	75	X	0,98821	0,23052	1,00000
		2024	X	2	75	X	0,95369	0,22707	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
12	ООО «Ретновальде электрические сети»	2020	38,91	X	X	4,53	1,78710	0,49231	1,00000
		2021	X	6	75	X	1,76029	0,48493	1,00000
		2022	X	6	75	X	1,73388	0,47765	1,00000
		2023	X	6	75	X	1,70788	0,47049	1,00000
		2024	X	6	75	X	1,68226	0,46343	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
13	АО «Самосто»	2020	7,12	X	X	0,01	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ пп	Наименование сетевой организации субъекта Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Или же эффективность подконтрольных расходов	Коэффициент эффективности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель производимости передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
15	ОАО «Самарский подлинниковый завод»	2020	11,91	X	X	0,30	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ пп	Наименование сетевой организации субъекта Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Или же эффективность подконтрольных расходов	Коэффициент эффективности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель производимости передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
14	АО «Самарская Кабельная Компания»	2020	2,87	X	X	7,61	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов Х расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент электростойкости подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче в электрических сетях	Показатель средней продолжительности прекращения подачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения подачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказания услуг
16	ООО «Степик»	2020	9,81	X	X	2,18	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент электростойкости подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче в электрических сетях	Показатель средней продолжительности прекращения подачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения подачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказания услуг
17	ООО «СТРОМАШИНА»	2020	2,26	X	X	4,76	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент подконтрольных расходов по качеству активов %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям %	Показатель средней продолжительности прерывания электрической энергии на точку поставки час	Показатель средней продолжительности прерывания передачи электрической энергии на точку поставки шт	Показатель уровня качества оказанных услуг
18	ООО «ТЭС»	2020	12,17	X	X	1,09	0,07880	0,03940	1,00000
		2021	X	5	75	X	0,07762	0,03881	1,00000
		2022	X	5	75	X	0,07646	0,03823	1,00000
		2023	X	5	75	X	0,07531	0,03766	1,00000
		2024	X	5	75	X	0,07418	0,03710	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент подконтрольных расходов по качеству активов %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям %	Показатель средней продолжительности прерывания передачи электрической энергии на точку поставки час	Показатель средней продолжительности прерывания передачи электрической энергии на точку поставки шт	Показатель уровня качества оказанных услуг
19	ООО «УЭС»	2020	13,40	X	X	5,58	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент значимости подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения энергией на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
20	АО «РКЦ «Прогресс»	2020	6,88	X	X	6,17	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент значимости подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения энергией на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
21	ООО «Электронет» - «Энергобел»	2020	11,23	X	X	2,06	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	24,37	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации и субъекта Российской Федерации	Год	Большой уровень пох расходов	Индекс эффективности пох расходов	Коэффициент значимости подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
22	ООО «Энерго»	2020	54,19	X	X	6,15	0,49296	0,19388	1,00000
		2021	X	3	75	X	0,48557	0,19097	1,00000
		2022	X	3	75	X	0,47829	0,18811	1,00000
		2023	X	3	75	X	0,47112	0,18529	1,00000
		2024	X	3	75	X	0,46405	0,18231	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации и субъекта Российской Федерации	Год	Большой уровень пох расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент значимости подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
23	«ЭНЕРГОПОТРЕБЛУ ЖИВЯНИЕ»	2020	30,23	X	X	8,26	0,00000	0,00000	1,00000
		2021	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ организации в субъекте Российской Федерации	Год	Бюджетный уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент электростойкости подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
26 ООО «ЭнергоЦентр»	2020	21,71	X	X	1,89	0,00000	0,00000	1,00000
	2021	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
	2022	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
	2023	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
	2024	X	7	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ организации в субъекте Российской Федерации	Год	Бюджетный уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент электростойкости подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
27 ООО «Сыктарская электросетевая компания»	2020	210,78	X	X	9,97	2,22765	0,53937	1,00000
	2021	X	1	75	X	2,19424	0,53128	1,00000
	2022	X	1	75	X	2,16132	0,52331	1,00000
	2023	X	1	75	X	2,12890	0,51546	1,00000
	2024	X	1	75	X	2,09697	0,50773	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по качеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
28	ООО «СтройЭнерго»	2020	8,33	X	X	11,03	4,30574	0,75023	1,00000
		2021	X	3	75	X	4,24115	0,73898	1,00000
		2022	X	3	75	X	4,17754	0,72789	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по качеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
29	ООО «ГазэнергоЭлектроСервис»	2021	13,02	X	X	1,51	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2025	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень полноконтролируемых расходов, млн. руб.	Индекс эффективности полноконтролируемых расходов	Коэффициент эластичности полноконтролируемых расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней продолжительности перерывов в подаче электрической энергии на точку поставки	Показатель среднего качества поставок электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказания услуг
30	АО «Электросеть-Волга»	2021	16,25	X	X	8,87	0,00596	0,00289	1,00000	1,00000
		2022	X	1	75	X	0,00465	0,00238	1,00000	1,00000
		2023	X	1	75	X	0,00363	0,00197	1,00000	1,00000
		2024	X	1	75	X	0,00283	0,00163	1,00000	1,00000
		2025	X	1	75	X	0,00221	0,00134	1,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень полноконтролируемых расходов, млн. руб.	Индекс эффективности полноконтролируемых расходов	Коэффициент эластичности полноконтролируемых расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель среднего качества поставок электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказания услуг
31	ООО «Юг сетью»	2021	7,66	X	X	7,46	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2025	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по отношению к базисному	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения подачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения подачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
32	ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ВОЛГА»	2021	12,95	X	X	8,86	2,27765	0,75023	1,00000
		2022	X	3	75	X	2,19424	0,73898	1,00000
		2023	X	3	75	X	2,16132	0,72789	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по отношению к базисному	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения подачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения подачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
33	«Тольяттиэнерго»	2021	0,86	X	X	2,3	0,00000	0,00000	1,00000
		2022	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2025	X	5	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ для сегмента	Наименование сегмента	Год	Базовый показатель по контрольным расходам	Индекс эффективности по контрольным расходам	Коэффициент эффективности по контрольным расходам по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней производственной энергии на точку поставки	Показатель средней частоты передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
34	АО «Самарская сетевая компания»	2022	3812,78	X	X	16,85	0,08851	0,03773	1,00000
		2023	4305,89	3	75	X	0,08718	0,03717	1,00000
		2024	X	3	75	X	0,08538	0,03661	1,00000
		2025	X	3	75	X	0,08459	0,03606	1,00000
		2026	X	3	75	X	0,08332	0,03552	1,00000

№ для сегмента	Наименование сегмента	Год	Базовый показатель по контрольным расходам	Индекс эффективности по контрольным расходам	Коэффициент эффективности по контрольным расходам по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней производственной энергии на точку поставки	Показатель средней частоты передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
35	ООО «Триггер АМ-Три»	2022	52,55	X	X	7,15	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2025	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2026	X	4	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент электростойкости подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения подачи энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания подачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
36	ООО «ЭнергоПланет»	2022	12,15	X	X	5,1	2,16132	0,72789	1,00000
		2023	X	3	75	X	2,12890	0,71697	1,00000
		2024	X	3	75	X	2,09697	0,70622	1,00000
		2025	X	3	75	X	2,06552	0,69563	1,00000
		2026	X	3	75	X	2,03453	0,68519	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент электростойкости подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения подачи энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания подачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
37	ООО «Поволжье сетевая компания»	2022	2,70	X	X	1,78	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2025	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2026	X	2	75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень показателей расходов	Индекс эффективности показателей расходов	Коэффициент эффективности показателей расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней пропускной способности передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней стоимости передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня затрат на оказание услуг
38	ЗАО «Энергетика и связь строительства»	2022	244,61	X	X	9,52	0,49061	0,67839	1,00000
		2023	X	3	75	X	0,48325	0,66821	1,00000
		2024	X	3	75	X	0,47600	0,65819	1,00000
		2025	X	3	75	X	0,46896	0,64832	1,00000
		2026	X	3	75	X	0,46183	0,63859	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень показателей расходов	Индекс эффективности показателей расходов	Коэффициент эффективности показателей расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней пропускной способности передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней стоимости передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня затрат на оказание услуг
39	ООО «Стариниловская Энергосеть»	2022	5,83	X	X	6,55	0,00695	0,00695	1,00000
		2023	X	1	0,75	X	0,00685	0,00685	1,00000
		2024	X	1	0,75	X	0,00675	0,00675	1,00000
		2025	X	1	0,75	X	0,00665	0,00665	1,00000
		2026	X	1	0,75	X	0,00655	0,00655	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент заштрихованности расходов по подконтрольным активам, %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %	Показатель средней продолжительности прерывания электроснабжения на точку поставки, час	Показатель средней частоты прерывания электроснабжения на точку поставки, шт	Показатель уровня качества оказания услуг
40	ООО «Технологии универсальных решений»	2022	4,98	X	X	5,85	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	2	0,75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	2	0,75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2025	X	2	0,75	X	0,00000	0,00000	1,00000
		2026	X	2	0,75	X	0,00000	0,00000	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент заштрихованности расходов по подконтрольным активам, %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %	Показатель средней продолжительности прерывания электроснабжения на точку поставки, час	Показатель средней частоты прерывания электроснабжения на точку поставки, шт	Показатель уровня качества оказания услуг
41	ООО «Сетевые компании»	2022	6,74	X	X	2,32	0,00000	0,00000	0,94560
		2023	X	7	75	X	0,00000	0,00000	0,93142
		2024	X	7	75	X	0,00000	0,00000	0,91745
		2025	X	7	75	X	0,00000	0,00000	0,90369
		2026	X	7	75	X	0,00000	0,00000	0,89013

№ п/п	Наименование государственной организации Российской Федерации	Год	Базовый уровень по затратам на расходы	Индекс эффективности по затратам на расходы	Коэффициент эластичности по затратам на расходы по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям	Показатель срочной ликвидности по передаче электрической энергии на точку поставки	Показатель срочной ликвидности по передаче электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня оказания услуг
42	ООО «ЭнергоСамарт»	2022	12,42	X	X	4,26	0,0000	0,0000	1,00000
		2023	X	3	75	X	0,0000	0,0000	1,00000
		2024	X	3	75	X	0,0000	0,0000	1,00000
		2025	X	3	75	X	0,0000	0,0000	1,00000
		2026	X	3	75	X	0,0000	0,0000	1,00000

№ п/п	Наименование государственной организации Российской Федерации	Год	Базовый уровень по затратам на расходы	Индекс эффективности по затратам на расходы	Коэффициент эластичности по затратам на расходы по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям	Показатель срочной ликвидности по передаче электрической энергии на точку поставки	Показатель срочной ликвидности по передаче электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня оказания услуг
43	ООО «Энергетик»	2022	3,42	X	X	2,64	2,16132	0,72789	1,00000
		2023	X	2	75	X	2,12890	0,71697	1,00000
		2024	X	2	75	X	2,09697	0,70622	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
44	ООО «Лонгаст»	2022	9,1	X	X	9,98	2,16132	0,72789	1,00000
		2023	X	3	75	X	2,12890	0,71697	1,00000
		2024	X	3	75	X	2,09697	0,70622	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
45	ООО «ТехЭнерджиСар»	2022	9,92	X	X	5,01	2,16132	0,72789	1,00000
		2023	X	3	75	X	2,12890	0,71697	1,00000
		2024	X	3	75	X	2,09697	0,70622	1,00000

№ п/п	Наименование п/п сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности расходов по количеству вытводов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней провозможности передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказания услуг
		2022	12,1	X	X	13,09	5,42492	0,72789	1,00000
		2023	X	3	75	X	5,34355	0,71697	1,00000
		2024	X	3	75	X	5,26339	0,70622	1,00000
		2025	X	3	75	X	5,18444	0,69563	1,00000
		2026	X	3	75	X	5,10668	0,68519	1,00000

№ п/п	Наименование п/п сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности расходов по количеству вытводов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней провозможности передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказания услуг
		2022	8,3	X	X	11,54	4,17754	0,72789	1,00000
		2023	X	4	75	11,54	4,11487	0,71697	1,00000
47	ООО «Республиканская сетевая компания»	2024	X	4	75	11,54	4,05315	0,70622	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности расходов по контролируемым активам	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности переключения электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты переключения электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
48	Филиал ПАО «Ростелеком» в Самарской области распределительная сеть	2023	2847,54	X	X	3,69	0,87050	0,83711	1,00000
		2024	X	1	75	X	0,85744	0,82455	1,00000
		2025	X	1	75	X	0,84458	0,81218	1,00000
		2026	X	1	75	X	0,83191	0,80000	1,00000
		2027	X	1	75	X	0,81943	0,78800	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности расходов по контролируемым активам	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности переключения электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты переключения электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказанных услуг
49	ООО «Самараэнергострест»	2023	75,96	X	X	12,65	4,17754	0,93459	1,00000
		2024	X	1	75	X	4,11487	0,92057	1,00000
		2025	X	1	75	X	4,05315	0,90676	1,00000
		2026	X	1	75	X	3,99235	0,89316	1,00000
		2027	X	1	75	X	3,93247	0,87976	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
52	ООО «Рыбинск сетевая компания»	2023	10,9	X	X	13,81	2,22765	0,75023	1,00000
		2024	X	I	75	X	2,19424	0,73898	1,00000
		2025	X	I	75	X	2,16132	0,72789	1,00000
		2026	X	I	75	X	2,12890	0,71697	1,00000
		2027	X	I	75	X	2,09697	0,70622	1,00000

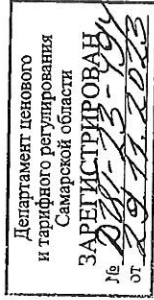
№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прерывания электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прерывания передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг					
										млн. руб.	%	%	чис	шт
53	ООО «Регион Энерго»	2024	21,88	X	X	5,66	4,0531	4,0531	4,0531	4,0531	0,9067	0,9067	0,9067	1,00000
		2025	X	I	75	X	3,8923	3,8923	3,8923	3,8923	0,8931	0,8931	0,8931	1,00000
		2026	X	I	75	X	3,9324	3,9324	3,9324	3,9324	0,8797	0,8797	0,8797	1,00000
		2027	X	I	75	X	3,8734	3,8734	3,8734	3,8734	0,8665	0,8665	0,8665	1,00000
		2028	X	I	75	X	3,8153	3,8153	3,8153	3,8153	0,8535	0,8535	0,8535	1,00000

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень показателей расходов	Индекс эффективности показателей расходов	Коэффициент запаса по контролю расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатели средней мощности преобразовательной электрической энергии на точку поставки						Показатель уровня качества оказания услуг	
							чис			шт				
							ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2		ВН
		2024	61345,07	X	X	5,67	2,16132	2,16132	2,16132	0,52331	0,52331	0,52331	0,92331	1,00000
		2025	X	I	75	X	2,12890	2,12890	2,12890	0,51546	0,51546	0,51546	0,51546	1,00000
54	ООО «СамраСтель»	2026	X	I	75	X	2,09697	2,09697	2,09697	0,50773	0,50773	0,50773	0,80773	1,00000
		2027	X	I	75	X	2,06552	2,06552	2,06552	0,50011	0,50011	0,50011	0,50011	1,00000
		2028	X	I	75	X	2,03453	2,03453	2,03453	0,49261	0,49261	0,49261	0,49261	1,00000

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень показателей расходов	Индекс эффективности показателей расходов	Коэффициент запаса по контролю расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатели средней мощности преобразовательной электрической энергии на точку поставки						Показатель уровня качества оказания услуг	
							чис			шт				
							ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2		ВН
		2024	37,077	X	X	3,98	4,17754	4,17754	4,17754	0,02376	0,02376	0,02376	0,07577	1,00000
		2025	X	I	75	X	4,11487	4,11487	4,11487	0,02358	0,02358	0,02358	0,07463	1,00000
55	АО «СамраСтель»	2026	X	I	75	X	4,05315	4,05315	4,05315	0,02469	0,02469	0,02469	0,07351	1,00000
		2027	X	I	75	X	3,99235	3,99235	3,99235	0,02462	0,02462	0,02462	0,07241	1,00000
		2028	X	I	75	X	3,93247	3,93247	3,93247	0,02452	0,02452	0,02452	0,07132	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эффективности подконтрольных расходов	Уровень потерь электрической энергии на передачу электрической энергии	Показатель средней продолжительности передачи электроэнергии на точку поставки						Показатель средней продолжительности передачи электроэнергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказания услуг	
							млн. руб.			%					час
							ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
		2024	29,18	X	X	10,15	2,0969	2,0969	2,0969	2,0969	0,5077	0,5077	0,5077	0,5077	1,00000
		2025	X	1	75	X	2,0655	2,0655	2,0655	2,0655	0,5001	0,5001	0,5001	0,5001	1,00000
		2026	X	1	75	X	2,0345	2,0345	2,0345	2,0345	0,4926	0,4926	0,4926	0,4926	1,00000
		2027	X	1	75	X	2,0940	2,0940	2,0940	2,0940	0,4852	0,4852	0,4852	0,4852	1,00000
		2028	X	1	75	X	1,9739	1,9739	1,9739	1,9739	0,4779	0,4779	0,4779	0,4779	1,00000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эффективности подконтрольных расходов	Уровень потерь электрической энергии на передачу электрической энергии	Показатель средней продолжительности передачи электроэнергии на точку поставки						Показатель средней продолжительности передачи электроэнергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказания услуг	
							млн. руб.			%					час
							ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
		2024	25,31	X	X	8,55	2,0969	2,0969	2,0969	2,0969	0,5077	0,5077	0,5077	0,5077	1,00000
		2025	X	1	75	X	2,0655	2,0655	2,0655	2,0655	0,5001	0,5001	0,5001	0,5001	1,00000
		2026	X	1	75	X	2,0345	2,0345	2,0345	2,0345	0,4926	0,4926	0,4926	0,4926	1,00000
		2027	X	1	75	X	2,0940	2,0940	2,0940	2,0940	0,4852	0,4852	0,4852	0,4852	1,00000
		2028	X	1	75	X	1,9739	1,9739	1,9739	1,9739	0,4779	0,4779	0,4779	0,4779	1,00000



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 29.11.2023 № 454

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», с учетом заключений экспертной группы, руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 29.11.2023 № 10-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче

2

электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 847 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области» со дня вступления настоящего приказа в силу.

3. Контроль выполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Смурьгину).

4. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Врио руководителя
департамента

А.А.Гаршина

Никипелова 2147146

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу департамента
ценового и тарифного
регулирования
Самарской области
от 29.11.2023 № 494

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями
Самарской области**

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие					
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф				
		Ставка за содержание электрическ х сетей	Ставка на оплату технологич ческого расхода (потери)		Ставка за содержание электрическ х сетей	Ставка на оплату технологич ческого расхода (потери)					
руб./МВт*ме с.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч						
1	2										
1	АО «Авиакор - авиационный завод» - АО «Самарская сетевая компания»	1 101 977,34	189,90	2,02398	1 230 057,13	208,83	2,25500				
2	АО «Авиакор - авиационный завод» - ООО «Универсал-Энерго»	1 101 977,34	189,90	1,90918	1 230 057,13	208,83	2,12134				
3	ООО «ДОЛИНА-ЦЕНТР-С» - Филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	1 046 342,68	246,43	1,96409	1 184 153,30	277,37	2,21637				
4	ООО «ДОЛИНА-ЦЕНТР-С» - ООО «Универсал-Энерго»	1 046 342,68	246,43	1,81592	1 184 153,30	277,37	2,05361				
5	АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамарСеть»	746 984,63	34,36	1,05723	897 171,65	38,84	1,25706				
6	АО «Самарская кабельная компания» - ООО «Сетевая компания Средняя Волга»	746 984,63	34,36	1,19573	897 171,65	38,84	1,43372				
7	АО «Самарская кабельная компания» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	746 984,63	34,36	1,21561	897 171,65	38,84	1,46149				
8	ООО «Электротранс-Энергосеть» - Филиал ПАО «Россети Волга» - АО «Самарская сетевая компания»	64 566,69	42,70	0,14718	92 813,13	51,65	0,20183				
9	ООО «Электротранс-Энергосеть» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	64 566,69	42,70	0,15139	92 813,13	51,65	0,21426				
10	ООО «Электротранс-Энергосеть» - ООО «Самарская электросетевая компания»	64 566,69	42,70	0,14510	92 813,13	51,65	0,19882				
11	АО «САЛЮТ» - ООО «Самарская сетевая компания»	341 799,90	80,37	0,82621	414 903,94	94,22	0,99962				
12	АО «САЛЮТ» - АО «Самарская сетевая компания»	341 799,90	80,37	0,63191	414 903,94	94,22	0,76179				
13	АО «САЛЮТ» - ООО «Самарэлектросеть»	341 799,90	80,37	0,71138	414 903,94	94,22	0,86018				

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие					
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф				
		Ставка за содержание электрическ х сетей	Ставка на оплату технологич ческого расхода (потери)		Ставка за содержание электрическ х сетей	Ставка на оплату технологич ческого расхода (потери)					
руб./МВт*ме с.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч						
1	2										
14	АО «САЛЮТ» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	341 799,90	80,37	0,70254	414 903,94	94,22	0,80749				
15	ООО «Триггер АИ-Теп» - АО «Самарская сетевая компания»	349 985,14	134,40	0,68326	368 635,18	160,54	0,78783				
16	ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	349 985,14	134,40	0,75448	368 635,18	160,54	0,82686				
17	ООО «Триггер АИ-Теп» - ООО «Самарская сетевая компания»	349 985,14	134,40	0,90357	368 635,18	160,54	0,97070				
18	ООО «Триггер АИ-Теп» - ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	349 985,14	134,40	0,81198	368 635,18	160,54	0,87423				
19	АО «СМЭЗ» - АО «Самарская сетевая компания»	11 053,83	36,25	0,05409	14 659,07	47,90	0,07148				
20	АО «СМЭЗ» - филиал «Уральский» АО «Оборонсервис»	11 053,83	36,25	0,05490	14 659,07	47,90	0,07246				
21	АО «СМЭЗ» - ООО «СамарСеть»	11 053,83	36,25	0,05151	14 659,07	47,90	0,06757				
22	АО «СМЭЗ» - ООО «Универсал- Энерго»	11 053,83	36,25	0,05341	14 659,07	47,90	0,07069				
23	АО «СМЭЗ» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	11 053,83	36,25	0,05412	14 659,07	47,90	0,07151				
24	АО «Самарская сетевая компания» - ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,02190	3 310,80	6,37	0,01169				
25	ООО «СамарСеть» - ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,01986	3 310,80	6,37	0,01056				
26	ООО «Энерго» - ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,02452	3 310,80	6,37	0,01277				
27	ООО «Универсал-Энерго» - ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,02154	3 310,80	6,37	0,01151				
28	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	6 152,66	11,97	0,02216	3 310,80	6,37	0,01177				
29	АО «ОРЭС-Тольятти» - ООО «Самарская сетевая компания»	293 258,54	74,21	0,71264	278 918,40	80,77	0,68827				
30	АО «Самарская сетевая компания» - ООО «Самарская Электросеть»	293 258,54	74,21	0,57673	278 918,40	80,77	0,59938				
31	ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ООО «Самарская сетевая компания» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - ООО «Самарская Электросеть»	293 258,54	74,21	0,89136	278 918,40	80,77	0,57962				
32	ООО «Самарские распределительные сети» - ООО «Самарская Электросеть»	293 258,54	74,21	0,48807	278 918,40	80,77	0,57050				
33	ООО «Самарская электросетевая компания» - ООО «Самарская Электросеть»	293 258,54	74,21	0,53969	278 918,40	80,77	0,52350				
34	ООО «Трансфорт-Электросеть-Сервис» - АО «Самаринфотел»	680 252,40	106,54	2,63819	791 433,10	122,20	30,84843				
35	ООО «Трансфорт-Электросеть-Сервис» - Филиал ПАО «Россети Волга»	680 252,40	106,54	1,24610	791 433,10	122,20	1,37499				

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Ставка на оплату технологии чистого расхода (потери)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Ставка на оплату технологии чистого расхода (потери)
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за содержание электрических сетей			Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за содержание электрических сетей		
		руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	
1	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	528 442,01	602 752,29	0,93095	63,18	602 752,29	63,18	1,00053	
57	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	528 442,01	602 752,29	0,93326	63,18	602 752,29	63,18	1,07079	
58	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	773 563,20	937 518,77	1,79833	104,98	937 518,77	104,98	2,15065	
59	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	773 563,20	937 518,77	1,40194	104,98	937 518,77	104,98	1,53158	
60	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	773 563,20	937 518,77	1,15527	104,98	937 518,77	104,98	1,49349	
61	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	773 563,20	937 518,77	1,44096	104,98	937 518,77	104,98	1,63951	
62	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	773 563,20	937 518,77	1,32586	104,98	937 518,77	104,98	1,62986	
63	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	773 563,20	937 518,77	1,52155	104,98	937 518,77	104,98	1,83586	
64	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	970 598,17	1 134 432,78	1,58299	18,34	1 134 432,78	18,34	1,85559	
65	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	970 598,17	1 134 432,78	1,71278	18,34	1 134 432,78	18,34	1,99731	
66	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	970 598,17	1 134 432,78	1,51144	18,34	1 134 432,78	18,34	1,77083	
67	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	970 598,17	1 134 432,78	1,54896	18,34	1 134 432,78	18,34	1,81900	
68	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	970 598,17	1 134 432,78	1,94889	18,34	1 134 432,78	18,34	2,28750	
69	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	970 598,17	1 134 432,78	1,51743	18,34	1 134 432,78	18,34	1,78220	
70	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	338 189,08	401 007,66	0,73239	238,02	401 007,66	238,02	0,86152	
71	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	338 189,08	401 007,66	0,73238	238,02	401 007,66	238,02	0,86151	
72	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	338 189,08	401 007,66	0,75983	238,02	401 007,66	238,02	0,89457	
73	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	338 189,08	401 007,66	0,73237	238,02	401 007,66	238,02	0,86150	
74	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	338 189,08	401 007,66	0,73238	238,02	401 007,66	238,02	0,86150	
75	ООО «Энергосети» - филиал ПАО «Россети»	338 189,08	401 007,66	0,73238	238,02	401 007,66	238,02	0,86150	

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Ставка на оплату технологии чистого расхода (потери)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Ставка на оплату технологии чистого расхода (потери)
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за содержание электрических сетей			Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за содержание электрических сетей		
		руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	
1	ООО «Самарские распределительные сети»	680 252,40	791 433,10	1,15154	122,20	791 433,10	122,20	1,31498	
36	ООО «Транснефть-ЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	680 252,40	791 433,10	1,86874	2,26282	791 433,10	2,26282	2,26282	
37	ООО «Транснефть-ЭлектросетьСервис» - АО «ЭнергоСтандарт»	680 252,40	791 433,10	1,36239	1,58333	791 433,10	1,58333	1,58333	
38	ООО «Транснефть-ЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	238 673,76	152 779,05	0,51960	0,38790	152 779,05	0,38790	0,38790	
39	Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети»	238 673,76	152 779,05	0,46355	0,35209	152 779,05	0,35209	0,35209	
40	ООО «Самарская сетевая компания» - ООО «Донетск»	238 673,76	152 779,05	0,49739	0,35948	152 779,05	0,35948	0,35948	
41	Филиал «УральскЭнерго» АО «Самарская сетевая компания» - ООО «Донетск»	238 673,76	152 779,05	0,51519	0,38161	152 779,05	0,38161	0,38161	
42	ООО «Самарская сетевая компания» - ООО «Донетск»	238 673,76	152 779,05	0,46535	0,34763	152 779,05	0,34763	0,34763	
43	ООО «Самарская сетевая компания» - АО «Самарская сетевая компания»	1 592 268,38	1 718 587,60	2,70960	2,93157	1 718 587,60	2,93157	2,93157	
44	ООО «Самарская сетевая компания» - Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети»	1 592 268,38	1 718 587,60	3,42764	3,62725	1 718 587,60	3,62725	3,62725	
45	ООО «Самарская сетевая компания» - ООО «Самарская сетевая компания»	1 592 268,38	1 718 587,60	2,65508	2,81167	1 718 587,60	2,81167	2,81167	
46	ООО «Самарская сетевая компания» - ООО «Самарская сетевая компания»	1 592 268,38	1 718 587,60	2,61687	2,97072	1 718 587,60	2,97072	2,97072	
47	ООО «Самарская сетевая компания» - ООО «Самарская сетевая компания»	1 592 268,38	1 718 587,60	2,70458	2,93460	1 718 587,60	2,93460	2,93460	
48	ООО «Юг сети» - АО «Самарская сетевая компания»	155 787,20	321 280,04	0,32804	0,52947	321 280,04	0,52947	0,52947	
49	ООО «Юг сети» - Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети»	155 787,20	321 280,04	0,33163	0,53767	321 280,04	0,53767	0,53767	
50	ООО «Юг сети» - ООО Энергоцентр»	155 787,20	321 280,04	0,32802	0,52926	321 280,04	0,52926	0,52926	
51	ООО «Юг сети» - ООО Энергоцентр»	155 787,20	321 280,04	0,36583	0,60725	321 280,04	0,60725	0,60725	
52	ООО «Юг сети» - ООО «Самарская сетевая компания»	155 787,20	321 280,04	0,32045	0,51364	321 280,04	0,51364	0,51364	
53	ООО «Юг сети» - АО «Самарская сетевая компания»	528 442,01	602 752,29	0,90918	1,03292	602 752,29	1,03292	1,03292	
54	ООО «Энергосети» - АО «Самарская сетевая компания»	528 442,01	602 752,29	0,89510	1,01993	602 752,29	1,01993	1,01993	
55	ООО «Энергосети» - ООО «Самарская сетевая компания»	528 442,01	602 752,29	1,03183	1,17613	602 752,29	1,17613	1,17613	
56	ООО «Энергосети» - ООО «Самарская сетевая компания»	528 442,01	602 752,29	1,03183	1,17613	602 752,29	1,17613	1,17613	

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие					2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)
руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	
1	2								
76	ООО «Сетевая компания Средняя Волга» - ООО «Энерго»	338 189,08	206,57	0,73239	401 007,66	238,02	0,86151		
77	ЗАО «Энергетика и связь строительства» - АО «Самарская сетевая компания»	343 932,07	214,61	0,93825	336 140,20	213,15	0,92009		
78	ЗАО «Энергетика и связь строительства» - АО «ОРЭС-Тольятти»	343 932,07	214,61	0,76814	336 140,20	213,15	0,75436		
79	ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ООО «Самарская электросетевая компания»	343 932,07	214,61	0,76054	336 140,20	213,15	0,74670		
80	ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ООО «ЭнергоСтандарт»	343 932,07	214,61	0,96726	336 140,20	213,15	0,94874		
81	ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ООО «Самараэлектросеть»	343 932,07	214,61	0,84956	336 140,20	213,15	0,83370		
82	ЗАО «Энергетика и связь строительства» - филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети	343 932,07	214,61	0,70663	336 140,20	213,15	0,68816		
83	ООО «ЭнергоСтандарт» - АО «Самарская сетевая компания»	878 202,67	324,30	1,69282	1 151 307,08	404,86	2,19330		
84	ООО «ЭнергоСтандарт» - филиал Ульяновская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	878 202,67	324,30	1,72941	1 151 307,08	404,86	2,24696		
85	ООО «ЭнергоСтандарт» - филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети	878 202,67	324,30	1,58784	1 151 307,08	404,86	2,04708		
86	ООО «ЭнергоСтандарт» - филиал ПАО «ТЭС»	878 202,67	324,30	1,72943	1 151 307,08	404,86	2,24520		
87	ООО «ЭнергоСтандарт» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	878 202,67	324,30	1,86501	1 151 307,08	404,86	2,55403		
88	ООО «ЭнергоСтандарт» - ООО «Самараэлектросеть»	878 202,67	324,30	1,94548	1 151 307,08	404,86	2,50052		
89	ООО «ТЭС» - филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети	293 073,67	62,77	0,50167	341 760,48	74,18	0,55332		
90	ООО «ТЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	293 073,67	62,77	0,53498	341 760,48	74,18	0,62222		
91	ООО «ТЭС» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	293 073,67	62,77	0,51986	341 760,48	74,18	0,66162		
92	ООО «ТЭС» - филиал Ульяновская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	293 073,67	62,77	0,49018	341 760,48	74,18	0,57322		
93	ООО «ТЭС» - ООО «Самараэлектросеть»	293 073,67	62,77	0,46180	341 760,48	74,18	0,46161		
94	ООО «Транзитэлектро» - АО «Самарская сетевая компания»	329 211,09	205,93	0,83819	402 042,42	239,78	1,01266		
95	ООО «Транзитэлектро» - филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети	329 211,09	205,93	0,74648	402 042,42	239,78	0,87357		

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие					2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)
руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	
1	2								
96	ООО «Транзитэлектро» - ООО «Самарская электросетевая компания»	329 211,09	205,93	0,86510	402 042,42	239,78	1,04412		
97	ООО «Транзитэлектро» - ООО «Волжская сетевая компания»	329 211,09	205,93	0,71773	402 042,42	239,78	0,86481		
98	ООО «Транзитэлектро» - ООО «Универсал-Энерго»	329 211,09	205,93	0,71700	402 042,42	239,78	0,86489		
99	ООО «Транзитэлектро» - ООО «Энерго-центр»	329 211,09	205,93	0,86420	402 042,42	239,78	1,04609		
100	АО «ОРЭС-Тольятти» - АО «Самарская сетевая компания»	194 935,88	187,08	0,55209	260 427,03	242,57	0,64197		
101	АО «ОРЭС-Тольятти» - ООО «Волжская сетевая компания»	194 935,88	187,08	0,49015	260 427,03	242,57	0,64744		
102	АО «ОРЭС-Тольятти» - ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»	194 935,88	187,08	0,49488	260 427,03	242,57	0,65376		
103	АО «ОРЭС-Тольятти» - ООО «Самараэлектросеть»	194 935,88	187,08	0,54691	260 427,03	242,57	0,72339		
104	АО «ОРЭС-Тольятти» - ООО «СамараСеть»	194 935,88	187,08	0,32830	260 427,03	242,57	0,43462		
105	ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети	194 935,88	187,08	0,53465	260 427,03	242,57	0,69497		
106	АО «ОРЭС-Тольятти» - ООО «Самарская электросетевая компания»	194 935,88	187,08	0,49652	260 427,03	242,57	0,65596		
107	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - АО «СамараФиделгаз»	1 248 911,88	159,29	1,88657	1 428 656,64	179,03	2,12002		
108	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - АО «Самарская сетевая компания»	1 248 911,88	159,29	1,82679	1 428 656,64	179,03	2,06916		
109	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - филиал Ульяновская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	1 248 911,88	159,29	1,87238	1 428 656,64	179,03	2,11797		
110	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети	1 248 911,88	159,29	2,29780	1 428 656,64	179,03	2,60785		
111	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ООО «Универсал-Энерго»	1 248 911,88	159,29	2,10116	1 428 656,64	179,03	2,40037		
112	ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ООО «Самарская электросетевая компания»	1 248 911,88	159,29	2,14126	1 428 656,64	179,03	2,44643		
113	АО «СамараФиделгаз» - АО «Самарская сетевая компания»	95 852,39	63,37	0,21823	99 540,68	63,34	0,22355		
114	АО «СамараФиделгаз» - ООО «Самарская электросетевая компания»	95 852,39	63,37	0,21634	99 540,68	63,34	0,22202		
115	АО «СамараФиделгаз» - филиал Ульяновская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	95 852,39	63,37	0,23967	99 540,68	63,34	0,24493		
116	АО «СамараФиделгаз» - ООО «Самараэлектросеть»	95 852,39	63,37	0,24033	99 540,68	63,34	0,24711		

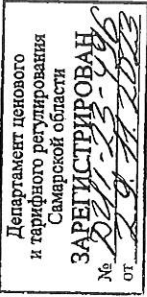
№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологии чистого расхода (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологии чистого расхода (потери)			
руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч				
1	АО «Самарский филиал ОАО «Волжская сетевая компания»	95 852,39	63,37	0,21231	99 540,68	63,34	0,21801		
117	АО «Самарский филиал ОАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети»	95 852,39	63,37	0,22051	99 540,68	63,34	0,22370		
118	ООО «Волжская сетевая компания» - АО «Самарская сетевая компания»	132 126,89	75,58	0,28099	120 456,09	90,35	0,27762		
119	ООО «Волжская сетевая компания» - Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети»	132 126,89	75,58	0,29612	120 456,09	90,35	0,29117		
120	ООО «Волжская сетевая компания» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	132 126,89	75,58	0,27856	120 456,09	90,35	0,32442		
121	ООО «Волжская сетевая компания» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	132 126,89	75,58	0,28079	120 456,09	90,35	0,27744		
122	ООО «Волжская сетевая компания» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	132 126,89	75,58	0,28063	120 456,09	90,35	0,27730		
123	ООО «Волжская сетевая компания» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	132 126,89	75,58	0,28099	120 456,09	90,35	0,27762		
124	ООО «Волжская сетевая компания» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	132 126,89	75,58	0,28099	120 456,09	90,35	0,27762		
125	ООО «Волжская сетевая компания» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	132 126,89	75,58	0,28099	120 456,09	90,35	0,27762		
126	ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети» - Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	37 444,40	13,41	0,07397	49 541,98	16,29	0,09550		
127	ООО «Энерго-центр» - АО «Самарская сетевая компания»	37 444,40	13,41	0,07384	49 541,98	16,29	0,09599		
128	ООО «Энерго-центр» - ООО «Универсал-Энерго»	37 444,40	13,41	0,07163	49 541,98	16,29	0,09332		
129	ООО «Энерго-центр» - ООО «СамарСеть»	37 444,40	13,41	0,06804	49 541,98	16,29	0,08731		
130	ООО «Энерго-центр» - ООО «Самарская сетевая компания»	37 444,40	13,41	0,07284	49 541,98	16,29	0,09493		
131	ООО «Энерго-центр» - ООО «Энерго»	37 444,40	13,41	0,08830	49 541,98	16,29	0,11047		
132	ООО «Универсал-Энерго» - АО «Самарская сетевая компания»	587 948,34	509,07	1,42186	691 431,24	573,05	1,64677		
133	ООО «Универсал-Энерго» - Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети»	587 948,34	509,07	1,63719	691 431,24	573,05	1,83221		
134	ООО «Универсал-Энерго» - ООО «СамарСеть»	587 948,34	509,07	1,46745	691 431,24	573,05	1,64860		
135	ООО «Универсал-Энерго» - ООО «Самарская сетевая компания»	587 948,34	509,07	1,41901	691 431,24	573,05	1,64578		
136	ООО «Универсал-Энерго» - ООО «Энерго»	587 948,34	509,07	1,68050	691 431,24	573,05	1,88219		
137	ООО «Универсал-Энерго» - ООО «Самарская сетевая компания»	587 948,34	509,07	1,59257	691 431,24	573,05	1,84726		
138	ООО «Энерго» - АО «Самарская сетевая компания»	438 283,17	69,18	0,92265	497 767,61	83,20	1,07895		
139	структурное подразделение дирекция по энергообеспечению - ООО «Уральский» АО «Оборонэнерго»	438 283,17	69,18	0,92160	497 767,61	83,20	1,04198		

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологии чистого расхода (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологии чистого расхода (потери)			
руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч				
1	Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»								
140	ООО «Энерго» - Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети»	438 285,17	69,18	0,86684	497 767,61	83,20	0,97361		
141	ООО «Энерго» - ООО «Самарэлектросеть»	438 285,17	69,18	0,88855	497 767,61	83,20	0,99343		
142	ООО «Энерго» - ООО «СамарСеть»	438 285,17	69,18	0,68253	497 767,61	83,20	0,76795		
143	ООО «Энерго» - филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	438 285,17	69,18	0,88666	497 767,61	83,20	1,07475		
144	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» - АО «Самарская сетевая компания»	53 802,83	361,53	0,45395	109 527,88	437,99	0,65414		
145	ООО «Самарская электросетевая компания» - АО «Самарская сетевая компания»	53 802,83	361,53	0,44635	109 527,88	437,99	0,61096		
146	ООО «СамарСеть» - АО «Самарская сетевая компания»	53 802,83	361,53	0,43539	109 527,88	437,99	0,58681		
147	ООО «Самарэлектросеть» - АО «Самарская сетевая компания»	53 802,83	361,53	0,46667	109 527,88	437,99	0,66248		
148	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - АО «Самарская сетевая компания»	53 802,83	361,53	0,44930	109 527,88	437,99	0,61594		
149	Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети» - АО «Самарская сетевая компания»	53 802,83	361,53	0,44848	109 527,88	437,99	0,61823		
150	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	1 384 979,26	457,18	2,83851	1 430 483,80	441,26	3,22291		
151	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» - Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети»	1 384 979,26	457,18	2,70302	1 430 483,80	441,26	2,65821		
152	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» - ООО «Самарэлектросеть»	1 384 979,26	457,18	3,01413	1 430 483,80	441,26	3,08197		
153	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» - ООО «Самарская электросетевая компания»	1 384 979,26	457,18	2,65647	1 430 483,80	441,26	3,52936		
154	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» - ООО «СамарСеть»	1 384 979,26	457,18	2,47463	1 430 483,80	441,26	2,47781		
155	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	360 039,60	262,49	0,75707	383 952,54	273,30	0,80849		

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
руб./МВт*ме с.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./кВт*ч	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч			
1	2	3	4	5	6	7	8		
156	ООО «СамараСеть» - Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети	360 039,60	262,49	0,95151	393 952,54	273,30	1,01852		
157	ООО «СамараСеть» - ООО «Самарэлектросеть»	360 039,60	262,49	0,63693	393 952,54	273,30	0,68301		
158	ООО «СамараСеть» - ООО «Самарская электросетевая компания»	360 039,60	262,49	0,75619	393 952,54	273,30	0,80915		
159	ООО «Самарэлектросеть» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	88 054,54	7,69	0,17026	50 392,18	24,33	0,11736		
160	ООО «Самарэлектросеть» - Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети	88 054,54	7,69	0,14747	50 392,18	24,33	0,10427		
161	ООО «Самарэлектросеть» - ООО «Самарская электросетевая компания»	88 054,54	7,69	0,14744	50 392,18	24,33	0,10429		
162	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ООО «Самарская электросетевая компания»	671 438,50	302,64	1,36841	747 001,76	361,58	1,54731		
163	Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети - ООО «Самарская электросетевая компания»	671 438,50	302,64	1,36746	747 001,76	361,58	1,52586		
164	Филиал ПАО «Россети Волга» - Самарские распределительные сети - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	77 283,62	23,70	0,15111	126 597,00	36,21	0,23778		

• Приложение

• - В паре смежных сетевых организаций первая - организация-плательщик, вторая - получатель платы.



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 29.11.2023 № 496

О корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», с учетом заключения экспертной группы, руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 29.11.2023 № 10-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. В связи с корректировкой долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской

области на 2024 год, тарифы, установленные приложением к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 848 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2023 - 2027 годы», изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 07.12.2022 № 881 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 № 848 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2023 - 2027 годы» со дня вступления в силу настоящего приказа.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2024.

4. Контроль выполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя департамента – руководителя управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Смурыгину).

5. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

6. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

Врио руководителя
департамента

А.А.Гаршина

Никипелова 2147146

Приложение
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 29.11.2023 № 496

Единицы (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Самарской области, поставленной потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к иному категориям потребителей, на 2022, 2023 годы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы уклавываются без учета НДС)					с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.		
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	884 693,46	1 283 101,91	1 922 480,54	2 473 754,39
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	x	140,14	314,08	426,96	1 098,58
1.2	Однеставочный тариф	руб./кВт ч	x	x	1,61780	2,45719	3,63799	5,23037
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		x	9 362 083,42	917 714,51	1 307 226,84	658 659,87
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	950	x	1033	1185	657	618

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы уклавываются без учета НДС)					II полугодие								
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	884 693,46	1 283 101,91	1 922 480,54	2 473 754,39	x	x	1 045 571,02	203,46	2 114 856,00	443,47
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	x	140,14	314,08	426,96	1 098,58	x	x	152,89	342,66	465,81	1 198,55
1.2	Однеставочный тариф	руб./кВт ч	x	x	1,61780	2,45719	3,63799	5,23037	x	x	1,75347	2,67133	3,99815	5,74237

Единицы (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Самарской области, поставленной потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к иному категориям потребителей, на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы уклавываются без учета НДС)					II полугодие								
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	884 693,46	1 283 101,91	1 922 480,54	2 473 754,39	x	x	1 045 571,02	203,46	2 114 856,00	443,47
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	x	140,14	314,08	426,96	1 098,58	x	x	152,89	342,66	465,81	1 198,55
1.2	Однеставочный тариф	руб./кВт ч	x	x	1,61780	2,45719	3,63799	5,23037	x	x	1,75347	2,67133	3,99815	5,74237

1.3	Величина перекрестного субсидирования, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	6 253 813,9 9	4 716 316,11	432,59 1,12	750 910,33	353 996,43	6 640 541,32	5 115 287,15	469 699,42	735 426,50	320 128,25	
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	949,7 6	1020,10	1144,53	728,41	640,85	1016,32	1119,56	1223,88	710,14	586,85	
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже действующих тарифов в соответствующем субъекте РФ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Единые (коллективные) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области, поставленной потребителям, не относящимся к населению и приравленным к нему категориям потребителей, на 2025 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения																			
			I полугодие							II полугодие												
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15								
1	Прочие потребители (тарифы устанавливаются без учета НДС)		I полугодие																			
1.1	Двухставочный тариф		II полугодие																			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	957	775,07	1 360	888,02	2 037	829,37	2 622	1 79,66	x	x	984	662,82	1 428	892,42	2 139	720,84	2 753	288,64
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	148,55	332,93	452,58	1 164,49	x	x	155,98	349,58	475,21	1 222,72	x	x	1 800,61	2,73485	4,04908	5,82140		
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,71487	2,60462	3,85627	5,54419	x	x	1,80061	2,73485	4,04908	5,82140								

Единые (коллективные) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области, поставленной потребителям, не относящимся к населению и приравленным к нему категориям потребителей, на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения													
			I полугодие							II полугодие						
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Самарской области:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					
1.1.1	1 полугодие					
1.1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	264 067,87	599 097,48	1 486 371,65	2 090 071,62
1.1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	140,14	314,08	426,96	1 098,58
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,64931	1,31843	2,90756	4,47110
1.2	2 полугодие					
1.2.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					
1.2.1.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	310 037,28	662 704,20	1 689 687,30	2 369 090,04
1.2.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	152,89	342,66	465,81	1 198,55
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,70682	1,45358	3,28999	5,01883
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Самарской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к сетям, не	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потеря электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)	

	передаче электрической энергии в Самарской области	включаемые в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	АО «Авиакор-авиационный завод»	9 346,75	1 819,64	0,52
2	АО «СМЗ»	4 248,25	8 628,34	2,49
3	ООО «Болжская сетевая компания»	118 808,49	15 433,74	4,43
4	Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»	10 342,85	4 081,95	1,16
5	ООО «Долина-Центр-С»	6 650,70	4 378,07	1,26
6	ООО «Донетель»	18 413,78	4 477,47	1,28
7	ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	8 335,68	9 798,69	2,8
8	ООО «Засамарская сетевая компания»	26 844,61	3 442,14	0,9
9	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	255 177,68	65 005,85	18,63
10	АО «ОРЭС-Тольятти»	650 521,61	359 232,26	101,10
11	ООО «Сетевая компания Средняя Волга»	59 415,11	22 880,61	6,57
12	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	93 820,63	15 394,09	4,3
13	ООО «Регион Энерго»	45 429,44	16 851,39	4,76
14	АО «САЛЮТ»	10 179,64	115,85	0,03
15	АО «Самарская кабельная компания»	1 277,23	1 497,57	0,43
16	АО «Самарская сетевая компания»	9842242,72	3 835 589,43	1050,10
17	ООО «Самарская электросетевая компания»	1 177 096,64	192 119,03	54,12
18	ООО «СамараСеть»	234 550,93	20 689,47	5,87
19	АО «Самаранефтегаз»	109 147,12	48 065,4	13,79

20	ООО «Ставропольская Электросеть»	38 867,21	7 481,05	2,07
21	ЗАО «Энергоспецстрой»	22 447,51	10 556,35	3,02
22	ООО «Самараэлектросеть»	197 222,95	61 056,15	17,00
23	ООО «Транснефть-ЭлектросетьСервис»	79 854,28	14 541,12	4,15
24	ООО «Транзитэлектро»	36 845,03	21 489,60	5,93
25	ООО «ТЭС»	67 606,16	4 088,64	1,18
26	ООО «Триггер Ай-Тя»	106 327,61	22 936,36	6,23
27	Филиал ПАО «Россети Волга»-«Самарские распределительные сети»	12 972 494,0	2 370 188,33	683,47
28	АО «Электросеть-Волга»	22 374,49	24 219,63	6,88
29	ООО «Электроцентр-Энергосеть»	38 614,50	3 451,10	0,99
30	ЗАО «Энергетика и связь строительства»	842 202,61	341 207,18	96,10
31	ООО «Энерго»	184 616,29	50 019,64	13,36
32	ООО «ЭнергоСтандарт»	90 563,79	7 461,17	2,12
33	ООО «Энерго-Центр»	36 144,57	7 287,13	2,10
34	ООО «Юг сети»	45 435,28	14 016,92	4,02
35	ООО «Универсал-Энерго»	50 629,55	26 807,21	7,46
	Итого:	27 514 095,69	7 616 308,57	2130,65

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2024 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие					
			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения		
			ВН	СН	НН	ВН	СН	НН	ВН	СН	НН	ВН	СН	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (копности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт*ч		4 650,14	385,41	1 227,27	2 285,01		4 592,79	391,06	1 223,74	2 190,83		
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт*ч		26,75	7,45	196,38	1 712,62		23,79	7,28	188,13	1 645,53		
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 - 1.1.5:	млн кВт*ч		0,42	0,27	31,12	705,77		0,40	0,27	27,80	698,72		

защита отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;												млн кВт*ч	10,57	1,23	0,00	0,08	0,00	0,08						10,20

исполнением коммунальных услуг (содержанием объектов жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управлений (организаций), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;																							
лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и районах при выполнении по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии																							

1.1.2

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных станционными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему;

	<p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; многоквартирных домов; наймодателям (для уполномоченных ими лиц); предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, и также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий</p>
--	---

<p>граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и районах прилегающих по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	<p>1.1.3</p> <p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроустановками и оборудованными электро-отопительными установками, и приравненным к нему:</p>	млн кВт*ч	3,38	0,57	59,46	479,26	3,23	0,53	58,09	467,58
--	---	-----------	------	------	-------	--------	------	------	-------	--------

	<p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативным объединениям, приобретающим электроэнергию отдельно (общность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и содержания жилых помещений и жилищных помещений в многоквартирных домах; многоквартирным домовладателям (или исполнителям жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий</p>																	
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	<p>граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям сетей жилищных помещений и объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и расположенных по договору энергоснабжения по локальным общему прибору учета электрической энергии.</p> <p>1.1.4 Населенные, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему;</p>	млн кВт*ч	0,08	0,00	1,23	9,96	0,08	0,00	1,19	9,61
--	---	-----------	------	------	------	------	------	------	------	------

1.2.2	исполнения пунктов и жилых зонах при водоснабжении и расчеты балансов по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных индивидуальными электрическими счетчиками, и приравленным к ним:									
	исполнения коммунальных услуг (содержание, обслуживание жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативом либо управляющей организацией), приобретение электроэнергии (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	млн кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>жилье помещения специализированного жилищного фонда, включая жилье помещения в общежитиях, жилье помещения запертого фонда, жилье помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилье помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилье помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилье помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретение электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеется жилье помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовом уровне в</p>					
---	--	--	--	--	--

<p>1.2.3</p> <p>Населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>												
<p>Населенных пунктах в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электропроводами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнительных коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; жилищным (или иным) лицам).</p>												

<p>предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг, пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления</p>				
--	--	--	--	--

31

1.2.4	на коммунально-бытовое нужды в населенных пунктах и жилых зонах при выполнении работ и раскрываемых по договору энергоснабжения по показателям общего прибора учета электрической энергии																
	Населению, проживающему в городских, поселковых пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: используют коммунальных собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; индивидуальные (или																
							млн кВт*ч										

32

	предоставляющим гражданам жилье помещения специализированного жилищного фонда, включая жилье поселения в общественных, жилье поселения маневренного фонда, жилье поселения в домах системы социального обслуживания населения, жилье поселения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилье поселения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилье помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилье помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления																	
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии													
1.2.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 7.1(1) Основ ценообразования:	млн кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов, наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы													
1.2.6.1	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов, наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы	млн кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;													
	юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и расселенческих по договору энергоснабжения по показаниям													

2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)	МВт	7,13	1,98	54,39	455,36	6,35	1,95	52,61	456,95
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	1 266,55	105,41	286,97	153,77	1 159,09	107,02	288,29	151,85

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023-2027 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		
			1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы устанавливаются без учета НДС)										
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 - 1.5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в составе многоквартирного жилого фонда, индивидуальных владельцев (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилого фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения материнского фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при помесных сетях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		01.12.2022 - 31.12.2023гг.								
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по дням и по трем зонам)	руб./кВт·ч	1,65144	1,65352	1,89676	1,75052	1,83805	1,83805	1,92995	1,92995	2,02645

<p>1.5</p> <p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, многоквартирных (или укрупненных) жилых помещений гражданским жилищно-строительным фондам, жилищным социальным фондам, жилищно-строительным фондам для временного поселения вынужденных переселенцев, жилых помещений фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилье помещений для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним;</p>	<p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, многоквартирных (или укрупненных) жилых помещений гражданским жилищно-строительным фондам, жилищным социальным фондам, жилищно-строительным фондам для временного поселения вынужденных переселенцев, жилых помещений фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилье помещений для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>	<p>0,50621</p>	<p>0,53169</p>	<p>0,63053</p>	<p>0,53658</p>	<p>0,56341</p>	<p>0,59158</p>	<p>0,59158</p>	<p>0,62116</p>
<p>1.6</p> <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	<p>0,50621</p>	<p>0,53169</p>	<p>0,63053</p>	<p>0,53658</p>	<p>0,56341</p>	<p>0,59158</p>	<p>0,59158</p>	<p>0,62116</p>	
<p>1.6.1</p> <p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные</p>	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления собственными в помещениях для их</p>									

<p>потребительские кооперативы либо управляющие организации), исполнители (или укрупненные или лица), предоставляющие гражданам жилье помещений специализированного жилищного фонда, включая жилье помещения в общежитиях, жилые помещения многоквартирного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилье помещений для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, выделенной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p>	<p>наблюдателей (или укрупненных или лиц), предоставляющих гражданам жилье помещения специализированного жилищного фонда, включая жилье помещения в общежитиях, жилые помещения многоквартирного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилье помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	<p>1,65144</p>	<p>1,65352</p>	<p>1,89676</p>	<p>1,75052</p>	<p>1,83805</p>	<p>1,83805</p>	<p>1,92995</p>	<p>1,92995</p>	<p>2,02645</p>
<p>1.6.2</p> <p>Садомешские некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p>												
<p>1.6</p> <p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	<p>0,88561</p>	<p>0,84806</p>	<p>1,16560</p>	<p>0,93875</p>	<p>0,98568</p>	<p>0,98568</p>	<p>1,03497</p>	<p>1,03497</p>	<p>1,08672</p>		

содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.											
1.6.3	Одностовный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,65144	1,65352	1,89676	1,75052	1,83805	1,83805	1,92995	1,92995	2,02645
1.6.4	Содержащиеся за счет прихода религиозные организации.										
	Одностовный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,65144	1,65352	1,89676	1,75052	1,83805	1,83805	1,92995	1,92995	2,02645
1.6.5	Гарантирующие поставщики, энергообслуживающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергий, истраченной на места общего пользования и целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.										
	Одностовный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,65144	1,65352	1,89676	1,75052	1,83805	1,83805	1,92995	1,92995	2,02645
1.6.6	Обслуживания граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); Несоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.										

Одностовный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)										
	руб./кВт·ч	1,65144	1,65352	1,89676	1,75052	1,83805	1,83805	1,92995	1,92995	2,02645