

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник

Государственной жилищной  
инспекции

Республики Ингушетия

Б. С. Могушков

«30» ноября 2023 г.



**ПРОТОКОЛ № 6**  
**заседания правления Государственной жилищной инспекции**  
**Республики Ингушетия**

---

Начало заседания Правления 15:30

30 ноября 2023 г.

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**

Председатель правления

- Б.С. Могушков

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Члены правления

Начальник отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	А.И. Арчаков
Главный специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	Т. Е. Евлоева
Ведущий специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	А.А. Аушев
Главный специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	М. М. Юсупов

Ведущий специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия		Х.С. Ведзижев
УФАС по Республике Ингушетия	-	Р.В. Евлоев
Представитель Ассоциации «НП «Совет Рынка»	-	М-Б.У. Хучиев
И.о. заместителя начальника Госжилинспекция	-	В.А. Шанхоев
Представитель:		
Представитель филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ингушэнерго»	-	Плиева М.Д.
Секретарь правления		
	-	Т. Е. Евлоева

***Кворум имеется!***

### **ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ:**

1. Установление тарифов на электрическую энергию поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Ингушетия на 2024 год.
2. Утверждению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Республики Ингушетия на 2024 год.
3. Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории Республики Ингушетия на 2024 год и НВВ на долгосрочный период регулирования ТСО.
4. Установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ТСО на 2024год.
5. Установление стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия на 2024 год.

### **По первому вопросу повестки дня:**

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы № 726/23 от 12.10.2023 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год» установлены предельные тарифы на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, на территории Республики Ингушетия на 2024 год в следующих размерах:

Тарифы для городского населения (с учетом НДС):

с 01.01.2024 по 30.06.2024:

- Минимальный вариант 445,0 коп./кВтч. – 100,0 % к декабрю 2023 года;

- Максимальный вариант 446,0 коп./кВтч. – 100,0 % к декабрю 2023 года;

с 01.07.2024 по 31.12.2024:

- Минимальный вариант 484,0 коп./кВтч. – 108,76 % к июню 2024 года;

- Максимальный вариант 485,0 коп./кВтч. – 108,74 % к июню 2024 года.

В соответствии с Методическими указаниями определен порядок расчета и установления тарифов для населения, дифференцированных по зонам суток. Для потребителей, оплачивающих электрическую энергию по тарифу, дифференцированному по зонам (часам) суток, экспертной группой Госжилинспекции Ингушетии определены тарифы, для населения, дифференцированные по зонам суток.

Расчеты тарифов представлены в приложение к настоящему заключению.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) настоящего документа) к постановлению Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, по решению органа

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

При расчете тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками и тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применен понижающий коэффициент в размере 0,7 (на уровне 2023 года).

К тарифам на электрическую энергию для категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности применен понижающий коэффициент в размере 1,0 (на уровне 2023 года).

Экспертная группа предлагает утвердить :

- Считаю целесообразным утверждение тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Ингушетия на 2024 год на уровне расчетных тарифов, представленных в приложение к экспертному заключению:

### Цены (тарифы)

на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Ингушетия на 2024 год.

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2-5:		
1.1	Одноставочный тариф	4,46	4,84
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,66	5,06
	Ночная зона	2,68	2,90
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,35	5,81
	Полупиковая зона	4,46	4,84
	Ночная зона	2,68	2,90

2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:		
2.1	Одноставочный тариф	3,12	3,39
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,26	3,54
	Ночная зона	1,88	2,03
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,75	4,07
	Полупиковая зона	3,12	3,39
	Ночная зона	1,88	2,03

Замечаний и возражений от представителей УФАС по Республике Ингушетия и от представителей ТСО не поступало.

***Голосование членов Правления:***

***за - 7 ч., против - 1 ч.,***

***воздержались - 0 ч.***

***Решение принято!***

## По второму вопросу повестки дня:

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика произведен в соответствии с Методическими указаниями на основании объемов электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год.

## Выводы

В результате проведенного анализа представленных филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ингушэнерго» материалов для утверждения сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Республики, расчетная величина сбытовых надбавок на 2024 год составила:

руб./кВт · ч

тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»	тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»	прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт			
		полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие		
I	II	I	II	I	II	I	II	I	II
0,449	0,543	0,082	0,274	0,417	0,232	0,147	0,232	0,139	0,232

Замечаний и возражений от представителей УФАС по Республике Ингушетия и от представителей ТСО не поступало.

### Голосование членов Правления:

за - 7 ч., против - 1 ч.,

воздержались - 0 ч.

**Решение принято!**

**По третьему и четвертому вопросам повестки дня:**

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год составила:

Наименование расходов	ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго»	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»
НВВ	тыс.руб	2 540 081,11	2 522 622,21	17 458,90

Расходы на покупку электрической энергии на оплату потерь составили:

№ п/п	Наименование показателя	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго»	Филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"
1	Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб.	435 493,00	760,87

Объем условных единиц, использованный для расчета единых (котловых) тарифов на территории Республики Ингушетия составил:

Объем условных единиц	Республика Ингушетия, всего.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго»	Филиал «Северо-Кавказский» АО "Оборонэнерго"
у.е.	12 410,22	12 006,13	404,09

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двухставочном и одноставочном вариантах.

Расчет тарифов на долгосрочный период производился с учетом ИПЦ на 2024 год – 7,20%, на 2025 год - 4,2%, на 2026 год - 4,0%, а 2027 год - 4,0%, на 2028 год - 4,0%

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии представлены в Приложение 1 к экспертному заключению.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей представлены в Приложение 2 к экспертному заключению.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год представлен нижеследующей таблице.

Считаем целесообразным утверждение:

- единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Ингушетия на 2024-2028 годы согласно расчетным данным;
- единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Ингушетия, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год согласно расчетным данным;
- необходимой валовой выручки сетевых организаций Республики Ингушетия на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 3 к настоящему заключению.
- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Республике Ингушетия на 2024 год согласно приложению 4 к экспертному заключению.



**Единые (котловые) тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Ингушетия,  
не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	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 указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес	X		2 207 714,27	2 262 137,02	3 214 939,11	1 990 933,00	X		2 428 485,70	2 707 778,01	3 459 274,48	2 389 119,60
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	X		19,14	128,30	300,70	854,50	X		20,88	139,98	328,06	932,26
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	X	X	3,76413	3,94039	4,62034	4,99815	X	X	4,10667	4,29897	5,04079	5,45298
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	206 712,99		12 973,50	3 145,10	59 498,04	131 096,36	144 546,42		1 347,18	35 380,87	36 096,21	71 722,15
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт*ч	740,29		763,19	124,37	354,90	1 891,82	541,14		79,22	306,45	329,87	2 842,98
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 экономического обоснованного уровня	тыс. руб.	0,00						0,00					

**Единые (котловые) тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Ингушетия,  
не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	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 указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x		2 428 485,70	2 707 778,01	3 459 274,48	2 389 119,60	x		2 530 482,10	2 821 504,69	3 604 564,01	2 489 462,62
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		20,88	139,98	328,06	932,26	x		21,76	145,86	341,84	971,41
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	4,10667	4,29897	5,04079	5,45298	x	x	4,27915	4,47953	5,25250	5,68201

**Единые (котловые) тарифы**  
**на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Ингушетия,**  
**не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	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 указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x		2 530 482,10	2 821 504,69	3 604 564,01	2 489 462,62	x		2 631 701,38	2 934 364,87	3 748 746,57	2 589 041,13
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		21,76	145,86	341,84	971,41	x		22,63	151,69	355,51	1 010,27
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	4,27915	4,47953	5,25250	5,68201	x	x	4,45032	4,65871	5,46260	5,90929

Единые (котловые) тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Ингушетия,  
не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2027 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	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 указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x		2 631 701,38	2 934 364,87	3 748 746,57	2 589 041,13	x		2 736 969,44	3 051 739,47	3 898 696,43	2 692 602,77
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		22,63	151,69	355,51	1 010,27	x		23,53	157,76	369,73	1 050,68
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	4,45032	4,65871	5,46260	5,90929	x	x	4,62833	4,84506	5,68111	6,14566

Единые (котловые) тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Ингушетия,  
не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2028 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	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 указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x		2 736 969,44	3 051 739,47	3 898 696,43	2 692 602,77	x		2 846 448,22	3 173 809,05	4 054 644,29	2 800 306,88
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		23,53	157,76	369,73	1 050,68	x		24,47	164,07	384,52	1 092,71
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	4,62833	4,84506	5,68111	6,14566	x	x	4,81346	5,03886	5,90835	6,39148

Таблица 1  
к приложению № 1 Приказа  
Госжилинспекции Ингушетии  
от ноября 2023 г. № \_\_

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

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни 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 субъекте Российской Федерации:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 757 805,55	2 188 335,94	2 950 801,55	1 081 955,32
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	19,14	128,30	300,70	854,50
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,00094	3,81602	4,26544	3,04884
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2 381 400,55	2 508 259,34	3 217 140,51	886 652,34
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	20,88	139,98	328,06	932,26
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,02745	3,99252	4,71092	2,69141

N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго»	2 522 622,21	8 705,46	435 493,00	208,1368
2	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	17 458,90	0,00	760,87	0,3635
ВСЕГО		2 540 081,11	8 705,46	436 253,87	208,5003

Таблица 2  
к приложению № 1 Приказа  
Госжилинспекции Ингушетии  
от декабря 2022 г. № \_\_\_

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

N п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт·ч	-	16,999	25,289	167,648	200,195	-	17,006	115,454	109,425	170,329
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт·ч	-	-	-	-	130,898	-	-	-	-	145,102
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным	млн кВт·ч	-	-	-	-	45,733	-	-	-	-	65,595



<p>потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества 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 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</p>											
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	(мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: 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 общего имущества 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 социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных	млн кВт·ч	-	-	-	-	1,250	-	-	-	-	1,386

	<p>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;</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 рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>											
1.1.3	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим</p>	млн кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества 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 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;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды</p>											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--



	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 рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему: 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 общего имущества	млн кВт·ч	-	-	-	-	82,880	-	-	-	-	76,974

	<p>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 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;</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 рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>											
1.1.6	Приравненным к населению	млн кВт·ч	-	-	-	-	1,035	-	-	-	-	1,147

	категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), 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 социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или	млн кВт·ч	-	-	-	-	0,974	-	-	-	-	1,080



<p>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; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях</p>											
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--



	приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)	млн кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт·ч	-	16,999	25,289	167,648	69,296	-	17,006	115,454	109,425	25,228
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	-	4,806	7,103	37,542	67,670	-	4,769	29,555	24,846	56,323
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	43,633	-	-	-	-	48,367
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	4,806	7,103	37,542	24,037	-	4,769	29,555	24,846	7,956

## Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Ингушетия, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 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 и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие 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, 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 воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 157,14	2 362,83
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие 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, 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 воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1 040,14	1 152,83
1.3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:			

	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; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие 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, 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 воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1 040,14	1 152,83
1.4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: 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; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие 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, 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 воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1 040,14	1 152,83
1.5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: 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; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие 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, 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 воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1 040,14	1 152,83

	суток)			
1.6	Потребители, приравненные к населению:			
1.6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ 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; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 157,14	2 362,83
1.6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 157,14	2 362,83
1.6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 157,14	2 362,83
1.6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 157,14	2 362,83
1.6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 157,14	2 362,83
1.6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2 157,14	2 362,83

Необходимая валовая выручка сетевых организаций Республики Ингушетия  
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго»	2017	972 036,91
		2018	817 088,34
		2019	937 605,96
		2020	1 248 155,26
		2021	1 738 983,33
		2022	1 921 131,90
		2023	2 439 696,03
		2024	2 522 622,21
		2025	1 134 149,56
		2026	1 172 726,23
2.	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	2022	13 673,59
		2023	14 387,31
		2024	17 458,90
		2025	13 909,52
		2026	14 311,19

**Индивидуальные тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Республики Ингушетия на 2024 год**

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II 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·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго» (плательщик) – филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» (получатель)	9 066 594,55	368,73	7,26	14 029 321,81	389,79	11,03

\* Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации.

Замечаний и возражений от представителей УФАС по Республике Ингушетия и от представителей ТСО не поступало.

**Голосование членов Правления:**

**за - 7 ч., против - 1 ч.,**

**воздержались - 0 ч.**

**Решение принято!**



**По пятому вопросу повестки дня:**

Представленные сетевыми организациями материалы для обоснования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в целом соответствуют требованиям положений Методических указаний.

В заявлении об установлении стандартизированных ставок и ставок за единицу мощности филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению отсутствуют.

К заявлению филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ингушэнерго» об установлении стандартизированных ставок и ставок за единицу мощности на 2024 год приложены обосновывающие материалы.

На основании информации, представленной сетевыми организациями, определяется величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. Результаты расчетов, из которых формируется выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2023 год.

Стандартизированные тарифные ставки С1 (С1.1, С1.2.1, С1.2.2), С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 рассчитаны на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с Методическими указаниям.

Экспертная группа предлагает:

- установить стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия на 2024 г.:

## СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия в ценах **2024** года без учета налога на добавленную стоимость

п/п	Обозначение	Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)	Наименование	Единица измерения	Стандартизованная тарифная ставка
	<b>C1</b>	-	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	10 099,54
.1	<b>C1.1</b>	-	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	2 737,44
.2.1	<b>C1.2.1</b>	-	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	588,97
.2.2	<b>C1.2.2</b>	-	стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 773,13
	<b>C2</b>	<b>Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи</b>			
.1		$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 947 260,00
.2		$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	1 926 663,36
.3	$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$		рублей/км	4 043 070,00	

.4		$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 017 310,00	
.5		$C_{2.3.1.3.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	10 317 770,00	
.6		$C_{2.3.1.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 480 090,00	
.7		$C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	8 475 180,00	
.8		$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 992 260,00	
.9		$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 076 470,00	
.10		$C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 365 830,00	
		<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельной линии электропередачи</b>				
.1		<b>СЗ</b>	$C_{3.1.1.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 939 780,00
.2			$C_{3.1.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	10 840 260,00
.3	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 827 020,00	
.4	$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			рублей/км	3 245 750,00	
.5	$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 353 560,00	
.6	$C_{3.1.2.1.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			рублей/км	4 199 120,00	
.7	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 048 700,00	
.8	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			рублей/км	3 503 010,00	

.9		$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/к м	3 796 220,00
.10		$C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/к м	4 713 640,00
.11		$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/к м	3 430 780,00
.12		$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/к м	4 143 400,00
.13		$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/к м	4 570 260,00
.14		$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		рублей/к м	5 995 070,00
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования</b>					
.1	<b>C4</b>	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/ шт	2 212 000,00
.2		$C_{4.1.1}^{35 \text{ кВ}}$		рублей/ шт	3 288 700,00
.3		$C_{4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/ шт	2 212 000,00
.4		$C_{4.1.2}^{35 \text{ кВ}}$		рублей/ шт	3 288 700,00
.5		$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/ шт	140 870,00
.6		$C_{4.2.1}^{35 \text{ кВ}}$		рублей/ шт	1 044 100,00
.7		$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/ шт	140 870,00
.8		$C_{4.2.2}^{35 \text{ кВ}}$		рублей/ шт	1 044 100,00
.9		$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/ шт	10 185 870,00
.10		$C_{4.5.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/ шт	11 922 060,00
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35</b>					
.1	<b>C5</b>	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/к Вт	33 722,13

.2		$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	33 722,13
.3		$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 878,30
.4		$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	8 878,30
.5		$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 190,43
.6		$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	23 190,43
.7		$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 485,83
.8		$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	6 042,32
.9		$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 834,23
.10		$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		рублей/кВт	6 834,23
		<b>C6</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>		
	<b>C7</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>			
	<b>C8</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>			
.1		$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 320,00
.2		$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	38 340,00
.3		$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 170,00
.4		$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	390 670,00

- Утвердить с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере -4,456 руб. за кВт и с 01.07.2024г. по 31.12.2024г. в размере – 5,570 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

Льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению - 1118 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил

недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В границах территории субъекта Российской Федерации одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет.

Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также

объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

Для заявителей, указанных в абзацах первом, втором и третьем настоящего пункта плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений: стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок; стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности. При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, за исключением заявителей указанных в абзаце 3 данного пункта, в случае подачи заявки начиная с 1 января 2024 г. заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

Замечаний и возражений от представителей УФАС по Республике Ингушетия и от представителей ТСО не поступало.

***Голосование членов Правления:***

***за - 7 ч., против - 1 ч.,***

***воздержались - 0 ч.***

***Решение принято!***

Секретарь правления:  Т.Е. Евлоева