

Соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности

Кабардино-Балкарская Республика г. Нальчик

«__» _____ 20__ г.
(дата заключения соглашения)

№ _____
(номер соглашения)

Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, именуемый в дальнейшем регулирующим органом, в лице Макуашева Алима Ажгериевича, действующего на основании Положения о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденного постановлением Правительства Кабардино-Балкарская Республика от 25.11.2019 №2024-ПП, с одной стороны и ПАО «Россети Северный Кавказ», именуемое в дальнейшем «Организация», в лице директора филиала «Каббалкэнерго» Загаштокова Резуана Анатольевича, действующего на основании доверенности от 01.01.2025 № 26, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее – Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), заключили настоящее соглашение о нижеследующем.

I. Предмет Соглашения

1. В соответствии с настоящим Соглашением Организация принимает на себя обязательства осуществлять регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и достичь плановых значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, осуществить реализацию инвестиционной программы Организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы Организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу Организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим Соглашением, а Регулирующий орган обязуется устанавливать единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Кабардино-Балкарской Республики в порядке, предусмотренном настоящим

Соглашением, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим Соглашением.

II. Обязательства Сторон

2. К обязательствам **Организации** в соответствии с настоящим Соглашением относятся:

а) достижение следующих плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Уровень напряжен ия	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi)	час.	ВН	2,8679	2,8249	2,7825	2,7408	2,6996
			СН1	-	-	-	-	-
			СН2	1,0740	1,0579	1,0420	1,0264	1,0110
			НН	1,4166	1,3954	1,3745	1,3538	1,3335
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	шт.	ВН	1,0605	1,0446	1,0289	1,0135	0,9983
			СН1	-	-	-	-	-
			СН2	0,7660	0,7546	0,7432	0,7321	0,7211
			НН	0,9254	0,9116	0,8979	0,8841	0,8711
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)			1	1	1	1	1

б) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям к 2031 году – 14,98%;

в) реализация инвестиционной программы Организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы Организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу Организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (с учетом их включения при необходимости в схему и программу развития электроэнергетики Кабардино-Балкарской Республики), за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Источники финансирования инвестиционной программы Организации, при реализации положений настоящего Соглашения, определяются в соответствии с **Приложением № 1** к настоящему Соглашению.

Изменения перечня мероприятий, включаемых в инвестиционную программу Организации, планируемую к реализации за счет источников финансирования, определенных в Приложении 1, согласовываются с

Регулирующим органом в порядке, предусмотренном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977.

Ежегодно, с целью внесения необходимых изменений, производится корректировка утвержденной инвестиционной программы Организации в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

При корректировке источников финансирования инвестиционной программы в течение срока действия Соглашения, внесение изменений в Соглашение (заключение дополнительного Соглашения) осуществляется в срок не позднее 1 ноября текущего периода регулирования.

г) приведение инвестиционной программы Организации в соответствие с условиями настоящего соглашения согласно **Приложению № 2** к настоящему Соглашению при утверждении (корректировке) инвестиционной программы в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

2(1). Периодичность оценки исполнения обязательств Организации в части достижения плановых значений показателей, определённых в соответствии с подпунктами «а», «в» пункта 2 настоящего Соглашения, устанавливается не реже одного раза в год.

Оценка исполнения обязательств Организации производится следующим образом:

- оценка достижения, указанных в подпункте «а» пункта 2 настоящего Соглашения, показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с положениями Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29 ноября 2016 г. № 1256, с учетом показателя качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186;

- оценка достижения, указанного в подпункте «б» пункта 2 настоящего Соглашения, уровня потерь электрической энергии производится не ранее 2032 года по формуле:

$$N_i \geq \frac{\Delta W_i^{\text{факт}}}{W_i^{\text{ОС факт}}} \times 100,$$

где:

N_i - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпуску (поступлению) электрической энергии в сеть),

указанный в подпункте «б» пункта 2 настоящего Соглашения;

$\Delta W_i^{\text{факт}}$ - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Организации за год i (тыс. кВт·ч);

$W_i^{\text{ос факт}}$ - величина фактического отпуска электрической энергии в сеть Организации за год i (тыс. кВт·ч).

При соблюдении указанного неравенства показатель считается достигнутым.

- оценка достижения показателей по инвестиционной программе, указанных в подпункте «в», производится по формуле:

$$\text{ИП}_i^{\text{факт}} \geq \text{ИП}_i^{\text{план}} \times 0,95,$$

где:

$\text{ИП}_i^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год i , за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году i долгосрочного периода регулирования;

$\text{ИП}_i^{\text{план}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы на год i , указанный в Приложении 2 настоящего Соглашения;

0,95 – допустимое отклонение фактического финансирования инвестиционной программы.

Регулирующим органом ежегодно проводится анализ фактического выполнения мероприятий инвестиционной программы за отчетный период.

3. К обязательствам **Регулирующего органа** в соответствии с настоящим Соглашением относятся:

а) расчет необходимой валовой выручки Организации с соблюдением:

- параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего Соглашения;

- иных параметров регулирования, в том числе используемых в качестве долгосрочных, в следующем порядке: определение необходимой валовой выручки Организации осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), в части, не противоречащей положениям настоящего соглашения;

- уровень операционных (подконтрольных) расходов Организации на 2027-2031 гг. принимается с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2027 год принимается с учетом 100% доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат;

б) учет сохранения в распоряжении Организации средств в размере экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, достигнутой Организацией при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, и экономии операционных (подконтрольных) расходов;

в) компенсация в порядке и в рамках полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики, компенсации за счет средств бюджета Кабардино-Балкарской Республики недополученных доходов Организации в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня, предусмотренного настоящим Соглашением;

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Кабардино-Балкарской Республики путем их индексации в соответствии с **Приложением № 3** к настоящему Соглашению.

При индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, расчет тарифов производится в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 27 мая 2022 г. № 412/22.

д) учет в течение срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего Соглашения, в следующем порядке.

Расходы (объем средств), учтенные в необходимой валовой выручке (далее - НВВ) Организации при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с абзацем третьим пункта 81 Основ ценообразования в целях доведения уровня НВВ до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии в размере, указанном Регулирующим органом в экспертном заключении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и (мощности) по электрическим сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» -

«Каббалкэнерго» на 2026 год, а также остаток величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых доходов и расходов, учтенной при установлении НВВ на 2023 год, указанный Регулирующим органом в экспертном заключении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и (мощности) по электрическим сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» на 2025 год, подлежат учету по истечении срока действия настоящего Соглашения, если иное не будет установлено Основами ценообразования в редакции, действующей на 1 декабря 2031 года.

Порядок учета результатов деятельности Организации, полученных до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего Соглашения, за исключением указанных в предыдущем абзаце, осуществляется с учетом положений пункта 38 (3) Основ ценообразования.

Порядок учета результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия Соглашения, осуществляется с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования, а также Методических указаний № 98-э.

е) учет условий настоящего Соглашения при направлении в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов предложений об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям.

ж) расчет и ежегодная корректировка необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии Организации в течение срока действия Соглашения с соблюдением норм, установленных Основами ценообразования, и Методическими указаниями № 98-э, если иное не предусмотрено настоящим Соглашением, с учетом следующих условий:

- соблюдение параметров регулирования, указанных в настоящем Соглашении;

- учета плановых параметров в соответствии с инвестиционной программой Организации и перечнем объектов, указанных в Приложении № 2 к настоящему Соглашению;

- определение в течение срока действия настоящего Соглашения в необходимой валовой выручке Организации экономически обоснованных расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли без применения ограничения в размере до 12-ти процентов от необходимой валовой выручки, которое применялось в отношении Организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основании настоящего соглашения;

- учет в течение срока действия настоящего Соглашения в необходимой валовой выручке Организации результатов судебного и досудебного

урегулирования споров в части оспаривания тарифно-балансовых решений;

- учет в течение срока действия настоящего соглашения в необходимой валовой выручке Организации экономически обоснованных расходов на восстановление сетевой организацией вновь принятых электросетевых активов, в том числе в результате консолидации;

- учет исполнения инвестиционной программы исходя из планового объема финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств в году i долгосрочного периода регулирования, который определяется как объем финансирования, указанный в Приложении 1 к настоящему Соглашению, уменьшенного на величину отклонения объема оплаченной потребителями выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии от начисленной выручки за оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям за год i .

з) источники финансирования инвестиционной программы, предусмотренные в Соглашении, подлежат корректировке путем внесения в него изменений с последующей корректировкой инвестиционной программы в случае увеличения расходов на покупку электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, обусловленного отклонением роста составляющих цены на покупку потерь, учтенной при установлении тарифов, от параметров индексации, предусмотренных в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (либо от индекса потребительских цен на соответствующий год в случае отсутствия параметров индексации в Прогнозе), а также ростом величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии (мощности) над объемами потерь, рассчитанных согласно пункту 40(1) Основ ценообразования, по отношению к величине указанного превышения в году, предшествующему году заключения настоящего Соглашения.

4. Обязательство Регулирующего органа компенсировать за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации недополученные доходы территориальной сетевой организации в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня, предусмотренного Соглашением.

5. Регулирующий орган вправе профинансировать за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации отдельные расходы, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования и не учтенные в необходимой валовой выручке Организации.

III. Ответственность Сторон

6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих

обязательств по настоящему Соглашению Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

7. Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Соглашению, если докажут, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы или по вине другой стороны.

IV. Понятия и термины

8. Понятия и термины в настоящем документе используются в значениях, определенных Федеральным законом от 26 марта 2006 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

V. Иные условия

9. Настоящее Соглашение заключено на 5 лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

10. Изменение настоящего Соглашения осуществляется в соответствии с пунктом 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

11. Расторжение настоящего Соглашения осуществляется в соответствии с пунктами 33 - 42 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

12. Настоящее Соглашение составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

13. К настоящему соглашению прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:

- Приложение № 1 «Источники финансирования инвестиционной программы на каждый год срока действия соглашения за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии»;

- Приложение № 2 «Мероприятия, финансируемые за счет прибыли на капитальные вложения филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» на период регулирования 2027-2031 гг.»;

- Приложение № 3 «Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Кабардино-Балкарской Республики на 2027-2031 годы».

VI. Порядок разрешения споров

15. Все споры и разногласия, возникшие при исполнении настоящего Соглашения, разрешаются сторонами путем переговоров. В случае, если разногласия между Сторонами не будут урегулированы путем переговоров, они выносятся на рассмотрение Комиссии ФАС России по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, либо подлежат разрешению в судебных органах в соответствии с действующим законодательством.

Регулирующий орган

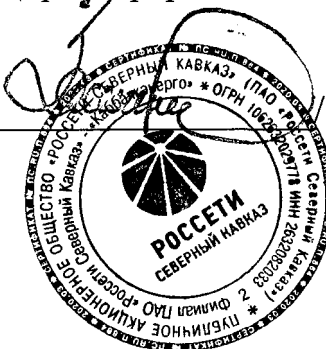
Организация

Государственный комитет
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору

ПАО «Россети Северный Кавказ»
Директор филиала «Каббалкэнерго»

_____/А.А. Макушев

_____/Р.А. Загаштоков



Приложение № 1
к соглашению об
условиях осуществления
регулируемых видов
деятельности

от «__» 2026 г. №__

**Источники финансирования инвестиционной программы на
каждый год срока действия соглашения за счет средств,
учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по
передаче электрической энергии**

млн руб. без НДС

№ п/п	Наименование показателя	2027	2028	2029	2030	2031	Итого 2027 -2031
1.	Амортизация	319	319	336	420	503	1 897
2.	Прибыль на капитальные вложения	445	732	732	675	645	3 229
Итого		764	1 051	1 068	1 095	1 148	5 126

Регулирующий орган

Государственный комитет
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору

_____/А.А. Макуашев

Организация

ПАО «Россети Северный Кавказ»
Директор филиала «Каббалкэнерго»



_____/Р.А. Загаштоков

Приложение № 2
к соглашению об условиях осуществления регулируемых видов
деятельности

от «__» 2026 г. №__

**Мероприятия, финансируемые за счет прибыли на капитальные вложения и амортизации,
филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» на период регулирования 2027-2031 гг.**

Наименование	Года начала реализации проекта	Год окончания реализации проекта	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
			2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Мероприятия по реконструкции ПС, в рамках технологического присоединения	2027	2031	83	88	104	103	110	489
Приобретение спецтехники	2027	2031	142	141	121	89	18	511
Техпереворужение ВЛ 110 кВ Л-8 ПТФ-Нарткала на уч-ке опор №№ 1-105 протяженностью 14,92 км.	2029	2030			13			149
Техпереворужение ВЛ 110 кВ Л-106 ПТФ – Заводская на уч-ке опор №№ 1-70 протяженностью 10,56 км	2030	2031				7	85	91
Техпереворужение ВЛ 110 кВ Л-9 Кахун – Ст.Лескен на уч-ке опор №№ 28-123 протяженностью 14,96 км.	2030	2032				84	290	374
Техпереворужение ВЛ 110 кВ Л-87 Нарткала – Прохладная – I на уч-ке опор №№ 19-231 протяженностью 31,33 км	2027	2029	18	90	99			207
Реконструкция АС 110кВ "Герменчик" с заменой существующего силового трансформатора Т-1, номинальной мощностью 6,3 МВА, на силовой трансформатор номинальной мощностью 10 МВА; для технологического присоединения ООО "Эрпак" (договор ТП от 29.12.2023г №41903/2023/КБФ/УрвРЭС)	2026	2027	76					76
Строительство ПС 110 кВ Мей (Долинск-2) с установкой Т-1 и Т-2 16 МВА	2028	2030					71	71

Наименование	Года начала реализации проекта	Год окончания реализации проекта	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
			2027	2028	2029	2030	2031	Итого
Реконструкция ПС 110 кВ Нарткала с заменой трансформатора Т1 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	2029	2031			27	330	78	435
Реконструкция ПС 110 кВ Малка с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	2030	2032				66	166	232
Реконструкция ПС 110/6кВ "Водозабор" с заменой АБ,ОРУ 110кВ, замена Т-1 6.3 МВА на 10 МВА, замена выключателей 110 кВ - 5шт	2019	2028	388	24				412
Реконструкция ПС 110кВ "Прохладная -1" с заменой существующих трансформаторов Т-1 16 МВА и Т-2 16 МВА на 40 МВА каждый	2027	2030	57	488	360			905
Реконструкция ПС 110 кВ Чегем-2 с заменой двух силовых трансформаторов мощностью 16 МВА на 25МВА	2027	2028		168	195	61		425
Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Баксан-110 с заменой силовых трансформаторов 2*16 МВА на 2*25 МВА	2027	2029		52	150	219	329	749
Всего			764	1 051	1 068	1 095	1 148	5 126

Регулирующий орган

Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

_____/А.А. Макуашев

Организация
ПАО «Россети Северный Кавказ»
Директор филиала «Каббалкэнерго»



Загаштоков

Приложение № 3
к соглашению об условиях
осуществления регулируемых
видов деятельности

от «__» 2026 г. №

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Кабардино-Балкарской Республики на 2027-2031 годы

Индексации единых (котловых) тарифов для «прочих» потребителей осуществляется следующим образом:

2027 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Одноставочный тариф, руб./кВтч	$T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{ВН, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{ВН, проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН1, проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН2, проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{НН, проч.}}$	$T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{ВН, проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1, проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2, проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН, проч.}} \times (1 + I_i)$
Двухставочный тариф:		
Ставка за содержание сетей, руб./МВт в мес.	$T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{ВН, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{ВН, проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН1, проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН2, проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{НН, проч.}}$	$T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{ВН, проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1, проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2, проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН, проч.}} \times (1 + I_i + 10\%)$
Ставка на оплату потерь, руб./МВт·ч	$T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{ВН, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{ВН, проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН1, проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН2, проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН, проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{НН, проч.}}$	$T_{2 \text{ пол.} i}^{\text{ВН, проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1, проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2, проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН, проч.}} \times (1 + I_i + 5\%)$

2028 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Однотарифный тариф, руб./кВтч	$T_{ВН,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{ВН,проч.}$ $T_{СН1,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{СН1,проч.}$ $T_{СН2,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{СН2,проч.}$ $T_{НН,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{НН,проч.}$	$T_{ВН,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{СН1,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{СН2,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{НН,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание сетей, руб./МВт в мес.	$T_{ВН,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{ВН,проч.}$ $T_{СН1,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{СН1,проч.}$ $T_{СН2,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{СН2,проч.}$ $T_{НН,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{НН,проч.}$	$T_{ВН,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{СН1,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{СН2,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{НН,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$
Ставка на оплату потерь, руб./МВт·ч	$T_{ВН,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{ВН,проч.}$ $T_{СН1,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{СН1,проч.}$ $T_{СН2,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{СН2,проч.}$ $T_{НН,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{НН,проч.}$	$T_{ВН,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{СН1,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{СН2,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{НН,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$

2029 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Однотарифный тариф, руб./кВтч	$T_{ВН,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{ВН,проч.}$ $T_{СН1,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{СН1,проч.}$ $T_{СН2,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{СН2,проч.}$ $T_{НН,проч.}^{1 пол. i} = T_{2 пол. i-1}^{НН,проч.}$	$T_{ВН,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{СН1,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{СН2,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$ $T_{НН,проч.}^{1 пол. i} \times (1 + И_i)$

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание сетей, руб./МВт в мес.	$T_{1\text{ пол.}i}^{\text{ВН,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{ВН,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН1,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{СН1,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН2,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{СН2,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{НН,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{НН,проч.}}$	$T_{1\text{ пол.}i}^{\text{ВН,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН1,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН2,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{НН,проч.}} \times (1 + И_i)$
Ставка на оплату потерь, руб./МВт·ч	$T_{1\text{ пол.}i}^{\text{ВН,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{ВН,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН1,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{СН1,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН2,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{СН2,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{НН,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{НН,проч.}}$	$T_{2\text{ пол.}i}^{\text{ВН,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН1,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН2,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{НН,проч.}} \times (1 + И_i)$
2030 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Одноставочный тариф, руб./кВтч	$T_{1\text{ пол.}i}^{\text{ВН,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{ВН,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН1,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{СН1,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН2,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{СН2,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{НН,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{НН,проч.}}$	$T_{1\text{ пол.}i}^{\text{ВН,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН1,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН2,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{НН,проч.}} \times (1 + И_i)$
Двухставочный тариф:		
Ставка за содержание сетей, руб./МВт в мес.	$T_{1\text{ пол.}i}^{\text{ВН,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{ВН,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН1,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{СН1,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН2,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{СН2,проч.}}$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{НН,проч.}} = T_{2\text{ пол.}i-1}^{\text{НН,проч.}}$	$T_{1\text{ пол.}i}^{\text{ВН,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН1,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{СН2,проч.}} \times (1 + И_i)$ $T_{1\text{ пол.}i}^{\text{НН,проч.}} \times (1 + И_i)$

Ставка на оплату потерь, руб./МВт·ч	$T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{ВН,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{ВН,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН1,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН2,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{НН,проч.}}$	$T_{2 \text{ пол.} i}^{\text{ВН,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН,проч.}} \times (1 + I_i)$
2031 год	1-е полугодие	2-е полугодие
Одноставочный тариф, руб./кВт·ч	$T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{ВН,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{ВН,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН1,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН2,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{НН,проч.}}$	$T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{ВН,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН,проч.}} \times (1 + I_i)$
Двухставочный тариф:		
Ставка за содержание сетей, руб./МВт в мес.	$T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{ВН,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{ВН,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН1,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН2,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{НН,проч.}}$	$T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{ВН,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН,проч.}} \times (1 + I_i)$
Ставка на оплату потерь, руб./МВт·ч	$T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{ВН,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{ВН,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН1,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{СН2,проч.}}$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН,проч.}} = T_{2 \text{ пол.} i-1}^{\text{НН,проч.}}$	$T_{2 \text{ пол.} i}^{\text{ВН,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН1,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{СН2,проч.}} \times (1 + I_i)$ $T_{1 \text{ пол.} i}^{\text{НН,проч.}} \times (1 + I_i)$

$T_{\text{ВН,проч.}}$, $T_{\text{СН1,проч.}}$, $T_{\text{СН2,проч.}}$, $T_{\text{НН,проч.}}$ - тарифы (ставки) на высоком, среднем первом, среднем втором и низком уровнях напряжения для прочих потребителей;

i - год, являющийся очередным периодом регулирования;

I_i - актуальный на момент принятия тарифного решения на год i прогноз роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), предоставляемой прочим потребителям, в соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации, %.

Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей осуществляется в рамках предельных уровней, определенных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Регулирующий орган

Государственный комитет
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору

_____/А.А. Макушев

Организация

ПАО «Россети Северный Кавказ»
Директор филиала «Каббалкэнерго»

_____/ Р.А. Загаштоков

