

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-Балкарской Республики 25.11.2019 № 2024-ПП, с одной стороны, и филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Каббалкэнерго», именуемое в дальнейшем организацией, в лице Загаштокова Резуана Анатольевича, действующего на основании доверенности от 16.04.2024 № 356, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 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 на период 2025-2032 годы, 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 и мощности 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 оказываемых услуг по передаче электрической энергии по годам в течение срока действия настоящего соглашения:

Показатели средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Наименование показателя/год	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, час	0,234	0,230	0,227	*	*	*	*	*

Показатели средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Наименование показателя/год	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	0,410	0,404	0,398	*	*	*	*	*

*Показатели будут определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении 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» на основе фактических данных предыдущего периода регулирования.

б) достижение плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по годам в течение срока действия настоящего соглашения:

Наименование показателя/год	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Показатель уровня качества оказываемых услуг	1	1	1	1	1	1	1	1

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям по годам в течение срока действия настоящего соглашения:

Наименование показателя/год	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %	13,43	13,43	13,43	**	**	**	**	**

**** С учетом непревышения нормативного уровня, определенного в соответствии с п. 40(1) «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).**

г) 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, в том числе за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы организации отдельно по источникам финансирования, в том числе с указанием объемов финансирования инвестиционной программы организации за счет выручки от реализации товаров (услуг), определяются в соответствии с Приложением № 1 к настоящему соглашению.

Проект корректировки действующей инвестиционной программы, учитывающей подпункты д) и е) настоящего пункта соглашения и проект Приложения № 1, учитывающее финансирование объектов, включаемых в инвестиционную программу в соответствии с подпунктами д) и е) настоящего пункта соглашения, прикладываются к заявке на тарифное регулирование на 2025 год.

Корректировка планируемых объемов финансирования инвестиционной программы на 2026 и последующие годы осуществляется путем заключения дополнительного соглашения о внесении изменений в Приложение № 1 в срок до 1 ноября соответствующего года;

д) включать по согласованию с Правительством Кабардино-Балкарской Республики в инвестиционные программы мероприятия с совокупным объемом финансирования в течение срока действия соглашения не ниже объемов накопленного положительного сглаживания, указанного в пункте 7 настоящего соглашения;

е) наличие в составе утвержденной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации инвестиционной программы мероприятий, указанных в подпункте д) настоящего пункта является обязательной составляющей настоящего соглашения.

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, утвержденных в установленном порядке;

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) определение необходимой валовой выручки организации на очередной период регулирования, обеспечивающий темп роста единых котловых тарифов, указанных в подпункте д) настоящего соглашения за исключением случаев, когда не соблюдение указанного темпа обусловлено недостаточностью обоснований планируемых (фактических) расходов (затрат) и (или) ежегодно производимой корректировкой необходимой валовой выручки, учитывающей результаты деятельности регулируемой организации;

г) компенсация 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, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов), за исключением случаев, когда установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии ниже уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов) обусловлено недостаточностью обоснований планируемых (фактических) расходов (затрат) и (или) ежегодно производимой корректировкой необходимой валовой выручки, учитывающей результаты деятельности регулируемой организации;

д) установление единых (котловых) тарифов на услуги по передачи электрической энергии (мощности), оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, путем их индексации в следующем порядке:

на первое полугодие очередного периода регулирования не ниже тарифов, установленных на второе полугодие предыдущего периода регулирования;

на второе полугодие расчетного периода регулирования, с учетом обеспечения получения организацией необходимой валовой выручки, определенной в порядке, установленном настоящим соглашением;

Под единым (котловым) тарифом на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей в целях настоящего соглашения понимаются:

- ставки на содержание электрических сетей двухставочного единого (котлового) тарифа в отношении прочих потребителей на территории –

Кабардино-Балкарской Республики на соответствующем уровне напряжения;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях двухставочного единого (котлового) тарифа в отношении прочих потребителей на территории Кабардино-Балкарской Республики на соответствующем уровне напряжения;

- ставки одноставочного единого (котлового) тарифа в отношении прочих потребителей на территории Кабардино-Балкарской Республики на соответствующем уровне напряжения;

е) в целях настоящего соглашения темп изменения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении организации определяется как отношение среднего тарифа организации на услуги по передаче года i ($T_{ср i}^{КБФ}$), к среднему тарифу, учтенному в тарифах на год $i-1$ ($T_{ср i-1}^{КБФ}$) долгосрочного периода регулирования, где

$$T_{ср i-1}^{КБФ} = \frac{НВВ_{кот i-1}^{КБФ}}{ПО_{i-1}^{КБФ}}$$
 – средний тариф организации, учтенный при утверждении котловых тарифов на год $i-1$, где: $НВВ_{кот i-1}^{КБФ}$ - НВВ организации, утвержденный на год $i-1$; $ПО_{i-1}^{КБФ}$ - полезный отпуск организации, принятый при утверждении котловых тарифов на год $i-1$;

$T_{ср i}^{КБФ}$ - средний тариф организации, определенный по формуле:

$$T_{ср i}^{КБФ} \geq T_{ср i-1}^{КБФ} * I_{сэп} \text{ где}$$

$I_{сэп}$ - темпы изменения (индексации) тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год действия настоящего Соглашения.

Минимальный НВВ организации, обеспечивающий соблюдение условий, установленных настоящим соглашением, определяется по формуле:

$$НВВ_{кот}^{КБФ} = T_{ср i}^{КБФ} \times ПО_i^{КБФ}, \text{ где}$$

$ПО_i^{КБФ}$ – полезный отпуск электрической энергии, согласованный организацией и регулирующим органом на период регулирования;

ж) оценка исполнения обязательств организации, предусмотренных подпунктами, а), б), в), г) и е) пункта 2 настоящего соглашения производится Регулирующим органом при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии ежегодно по итогам года, предшествующего базовому ($i-2$);

з) 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 осуществляется по годам, на основании согласованного сторонами графика, в размере, способствующем обеспечению уровня единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определенных в порядке индексации в соответствии с положениями подпунктов д), е) пункта 3 настоящего соглашения, с учетом применения сглаживания изменения тарифов в соответствии с положениями пункта 7 Основ ценообразования;

и) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения осуществляется по годам в размере, способствующем обеспечению уровня единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определенных в порядке индексации в соответствии с положениями подпунктов д), е) пункта 3 настоящего соглашения, с учетом применения сглаживания изменения тарифов в соответствии с положениями пункта 7 Основ ценообразования;

к) учет недополученных (излишне полученных) доходов от осуществления регулируемой деятельности (ΔHVB_i^{cod}) осуществляется не позднее года, следующего за последним истекшим годом долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования;

л) учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, осуществляется по годам, но не более 5 лет в соответствии с положениями пункта 7 Основ ценообразования;

м) учет в необходимой валовой выручке на содержание организации экономически обоснованных расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение на очередной год регулирования действия настоящего соглашения;

н) учет в необходимой валовой выручке на содержание организации экономически обоснованных расходов, связанных с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, согласованных с органом регулирования до начала очередного периода регулирования, обеспечивает учет таких экономически обоснованных расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования;

о) 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 Организации;

п) осуществление государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с 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 17.02.2012 № 98-э (далее-Методические указания № 98-э);

р) утвердить расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой, указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, могут превышать 12% от необходимой валовой выручки организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, в случае экономической обоснованности планируемых (фактических) расходов (затрат).

III. Ответственность сторон

4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.

5. 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, в том числе вследствие не предоставления другой стороной надлежащим образом оформленных обосновывающих документов, подтверждающих обоснованность планируемых и фактических расходов.

IV. Иные условия

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

7. Настоящим соглашением подтверждается наличие на дату вступления в силу соглашения накопленного положительного сглаживания, подлежащего вычету из плановых НВВ организации в течение срока действия соглашения в объеме 3 260 475,23 тыс. руб.

8. В случаях, когда организация не предоставляет в установленные Основами ценообразования сроки надлежащим образом оформленные

обосновывающие документы, подтверждающие обоснованность планируемых и фактических расходов, обеспечивающих темп роста уровня единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определенных в порядке индексации в соответствии с положениями подпунктов д), е) пункта 3 настоящего соглашения, Регулирующий орган направляет в ФАС России заявление об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на уровне, ниже предельных минимальных.

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

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

11. Настоящее соглашение составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Регулирующий орган

Государственный комитет
Кабардино-Балкарской
Республики по тарифам и
жилищному надзору

Организация

Филиал ПАО «Россети
Северный Кавказ»-
«Каббалкэнерго»

_____/А.А. Макуашев

_____/Р.А. Загаштоков

**Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы
филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго»
на период регулирования 2025-2032 гг.**

млн руб.

№ п/п	Показатели	Год							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II), в том числе:		3 976,17	4 518,70	5 019,26	5 220,95	5 676,44	5 675,08	6 101,65	6 510,92
I	Тарифные источники финансирования, в том числе:	168,70	244,85	330,32	424,10	520,04	623,17	724,21	831,76
1.1.	Амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах)	168,70	244,85	330,32	424,10	520,04	623,17	724,21	831,76
1.2.	Прибыль, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам)								
1.3.	Прочие средства, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов)								
II	Иные источники финансирования	3 807,47	4 273,85	4 688,93	4 796,85	5 156,40	5 051,91	5 377,45	5 679,17

**Государственный комитет
Кабардино-Балкарской
Республики по тарифам и
жилищному надзору**

**Филиал ПАО «Россети
Северный Кавказ»-
«Каббалкэнерго»**

_____/А.А. Макуашев

_____/Р.А. Загаштоков