Дополнительное соглашение

к Соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии

г. Смоленск

«30» сентября 2026 г. № 2

Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, именуемое в дальнейшем «Регулирующий орган», в лице министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области ***Борисова Николая Игоревича***, действующего на основании Положения о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, утвержденного постановлением Правительства Смоленской области от 10.10.2023 № 22, с одной стороны, и **филиал ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»,** именуемый в дальнейшем «Организация», в лице директора филиала ***Дудина Романа Ивановича***, действующего на основании доверенности № Д-ЦА/174 от 10.12.2025, с другой стороны, далее именуемые «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», 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»,

заключили настоящее дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 05.09.2024 № 1 (в редакции Дополнительного соглашения от 25.12.2025 № 1) (далее – Дополнительное соглашение) о нижеследующем.

1. Внести в Соглашение об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 05.09.2024 № 1 (в редакции Дополнительного соглашения от 25.12.2025 № 1) (далее – Соглашение) следующие изменения:

1.1. Подпункт «б» пункта 4.1 изложить в следующей редакции: «б) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в период 2025-2030 гг. – 12,61 %;».

1.2. Подпункт «в» пункта 4.1 изложить в следующей редакции: «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, за счет следующих средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в объемах, указанных в Приложении № 2 к настоящему Соглашению. Величина средств возврата сглаживания необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Организации (подпункт д) пункта 4.2), направляемая на инвестиционные цели, отражается в инвестиционной программе Организации в составе средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, по источнику «прибыль на капитальные вложения».».

1.3. Пункт 4.1 дополнить подпунктом 4.1.1 следующего содержания: «4.1.1. Оценка исполнения обязательств Организации осуществляется Регулирующим органом при ежегодной корректировке НВВ Организации в соответствии с нормами законодательства, действующего в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики на основании представленных Организацией данных в следующем порядке:

а) оценка достижения плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на 2025-2030 гг., согласно пп. а) пункта 4.1 настоящего Соглашения, - ежегодно в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по

управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256;

б) оценка указанного в пп. б) пункта 4.1 настоящего Соглашения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям производится ежегодно на основании отчетных данных Организации по фактическому уровню потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с учетом положений пункта 40(1) Основ ценообразования;

в) оценка реализации инвестиционной программы Организации в соответствии с пп. в) пункта 4.1 настоящего Соглашения, - ежегодно путем проведения корректировки НВВ в порядке, установленном в п. 11(3) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).».

1.4. Подпункт «а» пункта 4.2 изложить в следующей редакции: «а) расчет НВВ Организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 4.1 настоящего Соглашения и используемых в качестве долгосрочных, положений Основ ценообразования и Методических указаний № 98-э.

Указанные в подпункте а) пункта 4.1 плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг определяются в соответствии с:

– пунктами 8, 38(3) Основ ценообразования;

– постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

– 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.

Указанный в подпункте б) пункта 4.1 уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, используемый в течение срока действия Соглашения в качестве долгосрочного параметра, соответствует долгосрочному параметру регулирования деятельности Организации, утвержденному постановлением Регулирующего органа от 18.11.2022 № 96.

В случае перехода в течение срока действия Соглашения прав собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства иных территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Смоленской области (далее - консолидация ТСО), величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Организации, подлежащая учету в НВВ Организации и достижению при исполнении Соглашения, определяется как сумма величины потерь электрической энергии в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Организации на момент заключения Соглашения, рассчитанной в соответствии с абзацем четырнадцатым пункта 40(1) Основ ценообразования, и величины потерь электрической энергии, рассчитанной в соответствии с абзацами шестнадцатым – двадцать восьмым пункта 40(1) Основ ценообразования, в отношении объектов электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом, права на которые перешли к Организации в течение срока действия Соглашения.

При установлении (пересмотре) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 и 2027 годы операционные (подконтрольные) расходы Организации определяются в соответствии с положениями пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635.

Подконтрольные расходы Организации на 2028 год и далее до конца срока действия Соглашения определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования. В случае утверждения изменений в акты Правительства

Российской Федерации и (или) иные нормативные правовые акты по вопросу установления и учета в НВВ на оказание услуг по передаче электрической энергии подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, подконтрольные расходы Организации подлежат определению в соответствии с указанными в настоящем пункте изменениями с момента вступления в силу данных изменений и до окончания срока действия настоящего Соглашения;».

1.5. Подпункт «б» пункта 4.2 изложить в следующей редакции: «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, которая определяется в соответствии с пунктами 34(1), 34(3), 38(3) Основ ценообразования;

– экономии подконтрольных (операционных) расходов;».

1.6. Подпункт «д» пункта 4.2 изложить в следующей редакции: «д) учет в течение срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации до перехода к государственному регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего Соглашения, в том числе в следующем порядке:

– поэтапный возврат величины накопленного изменения НВВ в целях сглаживания роста тарифов, образованной при регулировании методом доходности инвестированного капитала (RAB) и подлежащей компенсации в качестве источника финансирования мероприятий по повышению уровня надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, в размере 567 320 тыс. рублей с распределением по годам в течение срока, предусмотренного пунктом 6.1 настоящего Соглашения, согласно графику, приведенному в Приложении № 4 к настоящему Соглашению;

– поэтапный возврат величины корректировки неподконтрольных расходов в размере 1 485 876 тыс. рублей с распределением по годам в течение срока, предусмотренного пунктом 6.1 настоящего Соглашения,

согласно графику, приведенному в Приложении № 4 к настоящему Соглашению;

– поэтапный возврат величины корректировки по факту деятельности за 2022 год, не учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Смоленской области на 2024 год и подлежащей компенсации, в размере 169 403 тыс. рублей с распределением по годам в течение срока, предусмотренного пунктом 6.1 настоящего Соглашения, согласно графику, приведенному в Приложении № 4 к настоящему Соглашению;

– компенсация выпадающих доходов по факту деятельности за 2023 год включается в НВВ Организации на 2025 год и частично на последующие годы в рамках текущего долгосрочного периода регулирования в порядке, предусмотренном Основами ценообразования;».

1.7. Подпункт «е» пункта 4.2 изложить в следующей редакции: «е) учет в течение срока действия настоящего Соглашения при расчете НВВ Организации результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего Соглашения, в порядке, предусмотренном пунктом 38 Основ ценообразования и положениями Методических указаний № 98-э, с возможностью распределения учитываемых результатов деятельности по годам, но не более чем на 5 лет, с учетом индексов потребительских цен по Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации;».

1.8. В пункте 4.3 слова «в необходимой валовой выручке» заменить словами «в НВВ».

1.9. Пункт 4.4 изложить в следующей редакции: «4.4. Регулирующий орган вправе включить в НВВ расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли Организации не выше 12 процентов НВВ с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 4.1 настоящего Соглашения.».

1.10. Пункт 6.1 изложить в следующей редакции: «6.1. Настоящее Соглашение заключено на 6 (шесть) лет и вступает в силу в соответствии с

пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.».

1.11. Пункт 6.2 изложить в следующей редакции: «6.2. Изменение и (или) расторжение настоящего Соглашения осуществляется в порядке, предусмотренном пунктом 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.».

1.12. Пункт 6.3 изложить в следующей редакции: «6.3. Расторжение настоящего Соглашения осуществляется в соответствии с пунктами 33 - 42 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.».

1.13. Дополнить пунктом 6.4 следующего содержания: «6.4. Настоящее Соглашение составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из Сторон.».

1.14. Приложение № 1 «Плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии», Приложение № 2 «Плановые объемы финансирования инвестиционной программы», Приложение № 3 «Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Смоленской области», Приложение № 4 «График погашения величины задолженности» к Соглашению изложить в новой редакции согласно Приложениям № 1-4 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Настоящее Дополнительное соглашение считается заключенным с момента его подписания и вступает в силу с 01 января 2027 года.

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

Регулирующий орган

_____ / **Н.И. Борисов**

Организация

_____ / **Р.И. Дудин**

Приложение № 1 к Дополнительному соглашению
от «30» сентября 2026 № 2

Приложение № 1 к Соглашению
от 05.09.2024 № 1

Плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии
филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»

Показатель	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования **(Πsaidi, час.)**	1,0813	1,0651	1,0491	1,0334	1,0179	1,0026
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки **(Πsaifi, шт.)**	0,8735	0,8604	0,8475	0,8348	0,8223	0,8100
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети **(Птпр)**	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

Приложение № 2 к Дополнительному соглашению
от «30» сентября 2026 № 2

Приложение № 2 к Соглашению
от 05.09.2024 № 1

Плановые объемы финансирования инвестиционной программы*
филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»

млн. рублей (без учета НДС)

	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Общий объем финансирования инвестиционной программы по виду деятельности передача электрической энергии, в том числе:	893	879	906	923	941	941
- за счет средств амортизационных отчислений, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии	893	879	906	923	941	941
- прибыль**						
- привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

*корректировка инвестиционной программы, осуществляемая в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»), не приведет к необходимости внесения изменений в настоящее Соглашение.

**плановые объемы финансирования инвестиционной программы определяются в соответствии с подпунктом «в» пункта 4.1 и подпунктом «д» пункта 4.2 Соглашения ежегодно с учетом итогов тарифного регулирования и вносятся в проект корректировки инвестиционной программы, осуществляемой в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»).

Приложение № 3 к Дополнительному соглашению
от «30» сентября 2026 № 2

Приложение № 3 к Соглашению
от 05.09.2024 № 1

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Смоленской области

1. Порядок индексации единых (котловых) тарифов для прочих потребителей:

Тариф	Уровень напряжения	1-е полугодие	2-е полугодие
2025 год			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	ВН	$T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{сод,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 3{,}0\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 2{,}9\%)$
	СН2		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 3{,}3\%)$
	НН		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 3{,}8\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт.ч.)	ВН, СН1, СН2, НН	$T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{пот,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{пот,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	ВН	$T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{одн,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 2{,}8\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 2{,}6\%)$
	СН2		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 2{,}9\%)$
	НН		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 3{,}0\%)$
2026 год			
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	ВН	$T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{сод,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 1{,}5\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 1{,}5\%)$
	СН2		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 2{,}2\%)$
	НН		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 3{,}0\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт.ч.)	ВН, СН1, СН2, НН	$T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{пот,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{пот,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$

Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	ВН	$T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{одн,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 1{,}4\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 1{,}3\%)$
	СН2		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 1{,}9\%)$
	НН		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 2{,}4\%)$
2027 год			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	ВН	$T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{сод,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 3{,}8\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 3{,}9\%)$
	СН2		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 0{,}1\%)$
	НН		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 6{,}7\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт.ч.)	ВН, СН1, СН2, НН	$T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{пот,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{пот,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	ВН	$T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{одн,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 3{,}5\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 3{,}5\%)$
	СН2		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 0{,}1\%)$
	НН		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 5{,}4\%)$
2028 год			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	ВН	$T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{сод,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 1{,}9\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 0{,}3\%)$
	СН2		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 0{,}4\%)$
	НН		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 3{,}6\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт.ч.)	ВН, СН1, СН2, НН	$T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{пот,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{пот,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	ВН	$T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{одн,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 1{,}8\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 0{,}2\%)$
	СН2		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 0{,}4\%)$
	НН		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 2{,}9\%)$
2029 год			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	ВН, СН1, СН2, НН	$T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{сод,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$
Ставка на оплату технологического	ВН, СН1, СН2, НН		

расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт.ч.)		$T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{пот,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{пот,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	ВН, СН1, СН2, НН	$T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{одн,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$
2030 год			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	ВН, СН1, СН2, НН	$T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{сод,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт.ч.)	ВН, СН1, СН2, НН	$T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{пот,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{пот,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	ВН, СН1, СН2, НН	$T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{одн,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$

l – Уровень напряжения

$IND_i^{МЭР,проч}$ – прогнозный рост регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, на год *i*, являющийся очередным периодом регулирования, определенный подготовленным Министерством экономического развития Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования, одобренный Правительством Российской Федерации, в процентах.

На годы действия Соглашения, не вошедшие в плановый период Прогноза, применяется рост регулируемых тарифов сетевых организаций, установленный на последний год планового периода Прогноза. В случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год, отклонения параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, а также отклонения иных параметров по итогам тарифного регулирования, рост ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Смоленской области подлежит уточнению путем заключения дополнительного соглашения по инициативе одной из Сторон.

2. Порядок индексации единых (котловых) тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей:

	1-е полугодие*	**2-е полугодие***
Тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения	$T_{k,g,i}^{\text{нас,1 п/г}} = T_{k,g,i-1}^{\text{нас,2 п/г}}$	$T_{k,g,i}^{\text{нас.,2 п/г}} = T_{k,g,i}^{\text{нас,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,нас}})$

** Примечание: Для 2026 года формула 1-го полугодия применяется на период с 1 января по 30 сентября 2026 года, формула 2-го полугодия применяется на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года.*

k – категория населения

g – в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности)

$T_{k,i}^{нас.,расч.2пг}$ - расчетный тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения, определенный в соответствии с Методическими указаниями 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, утв. Приказом ФАС России от 27.05.2022 №412/22;

$IND_i^{МЭР,нас}$ – прогнозный рост регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, относящимся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, на год *i*, являющийся очередным периодом регулирования, определенный подготовленным Министерством экономического развития Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования, одобренный Правительством Российской Федерации, в процентах.

*индексация для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности). Индексация для второго и третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в рамках предельных уровней, определенных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Приложение № 4 к Дополнительному соглашению
от «30» сентября 2026 № 2

Приложение № 4 к Соглашению
от 05.09.2024 № 1

График погашения величины задолженности

тыс. рублей

	на 31.12.2024	**2025 год**	**2026 год**	**2027 год**	**2028 год**	**2029 год**	**2030 год**
Сумма компенсации сглаживания НВВ филиала «Смоленскэнерго»	**2 222 599**						
Сумма погашения величины задолженности по сглаживанию НВВ		0	0	562 500	441 000	606 500	612 599
Сумма задолженности по сглаживанию НВВ филиала «Смоленскэнерго» на конец года с учетом ИПЦ		2 222 599	2 222 599	1 660 099	1 219 099	612 599	0