Дополнительное соглашение

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

г. Смоленск

«25» декабря 2025 г. № 1

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций», постановления Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и распоряжения Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р

заключили настоящее дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 05.09.2024 № 1 о нижеследующем.

1. Внести в Соглашение следующие изменения:

1.1. Подпункт а) пункта 4.2 дополнить абзацем следующего содержания:

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.

На 2028 и 2029 годы операционные (подконтрольные) расходы Организации определяются с применением эталонов затрат территориальных

сетевых организаций в соответствии с положениями пункта 38(4) Основ ценообразования.

1.2. Второй абзац подпункта д) пункта 4.2. изложить в следующей редакции: - поэтапный возврат величины накопленного изменения необходимой валовой выручки 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 5.1 настоящего Соглашения, согласно графику, приведенному в Приложении № 4 к настоящему Соглашению.

1.3. Приложение №3 к Соглашению изложить в следующей редакции:

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	$T_{l.i}^{\text{сод,9мес.}} = T_{l.i-1}^{\text{сод,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{сод,с 01.10}} = T_{l.i}^{\text{сод,9мес.}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 1{,}5\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{сод,с 01.10}} = T_{l.i}^{\text{сод,9мес.}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 1{,}5\%)$
	СН2		$T_{l.i}^{\text{сод,с 01.10}} = T_{l.i}^{\text{сод,9мес.}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 2{,}2\%)$

	НН		$T_{l.i}^{\text{сод,с 01.10}} = T_{l.i}^{\text{сод,9мес.}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 3{,}0\%)$
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт.ч.)	ВН, СН1, СН2, НН	$T_{l.i}^{\text{пот,9мес.}} = T_{l.i-1}^{\text{пот,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{пот,с 01.10}} = T_{l.i}^{\text{пот,9мес.}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	ВН	$T_{l.i}^{\text{одн,9мес.}} = T_{l.i-1}^{\text{одн,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{одн,с 01.10}} = T_{l.i}^{\text{одн,9мес.}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 1{,}4\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{одн,с 01.10}} = T_{l.i}^{\text{одн,9мес.}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 1{,}3\%)$
	СН2		$T_{l.i}^{\text{одн,с 01.10}} = T_{l.i}^{\text{одн,9мес.}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 1{,}9\%)$
	НН		$T_{l.i}^{\text{одн,с 01.10}} = T_{l.i}^{\text{одн,9мес.}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 2{,}4\%)$
2027 год			
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	ВН	$T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{сод,с 01.10}}$	$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 3{,}8\%)$
	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	$T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{пот,с 01.10}}$	$T_{l.i}^{\text{пот,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{пот,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}})$
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	ВН	$T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{одн,с 01.10}}$	$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 3{,}5\%)$
	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	$T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{сод,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 1{,}8\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 1{,}2\%)$
	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		$T_{l.i}^{\text{сод,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{сод,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 3{,}1\%)$
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	$T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} = T_{l.i-1}^{\text{одн,2 п/г}}$	$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 1{,}7\%)$
	СН1		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} - 1{,}0\%)$
	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		$T_{l.i}^{\text{одн,2 п/г}} = T_{l.i}^{\text{одн,1 п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,проч}} + 2{,}5\%)$

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 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.

2. Настоящее дополнительное соглашение считается заключенным с момента его подписания и вступает в силу с 01 января 2026 года.

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

Регулирующий орган	**Организация**
_____ / **Н.И. Борисов**	_____ / **Р.И. Дудин**