



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

14.11.2022

№ 806/22

Москва

О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала и согласовании соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

В соответствии с абзацем четвертым пункта 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2015, № 37, ст. 5153), Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259), на основании заявлений Нижегородской области от 3 октября 2022 г. № Исх-516-466503/22 с дополнениями от 7 октября 2022 г. № Исх-516-477432/22, от 18 октября 2022 г. № Исх-516-496085/22, Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 7 октября 2022 г. № 4 /962, от 7 октября 2022 г. № 4 /963, от 7 октября 2022 г. № 4/964, от 7 октября 2022 г.



2022-147008

№ 4/965, Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 7 октября 2022 г. № 03/3166, Региональной службы по тарифам Министерства конкурентной политики Калужской области от 27 октября 2022 г. № МВ-03/1305-22, Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области от 28 октября 2022 г. № ЮО/21-2012, Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 28 октября 2022 г. № ДГРЦТ-4599-02-04, Комитета Тульской области по тарифам от 28 октября 2022 № 40-11/2028, от 28.10.2022 № 40-11/2035,

п р и к а з ы в а ю:

1. Согласовать предложения Региональной службы по тарифам Нижегородской области об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижновэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала до 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижновэнерго», в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, на период с 2023 по 2027 годы, согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Согласовать предложения Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа:

2.1. Об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Городские электрические сети» (г. Нижневартовск) с применением метода доходности инвестированного капитала по 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой

организации АО «Городские электрические сети» (г. Нижневартовск), в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, на период с 2023 по 2027 годы, согласно Приложению № 2 к настоящему приказу;

2.2. Об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СУЭНКО» с применением метода доходности инвестированного капитала по 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации АО «СУЭНКО», в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, на период с 2023 по 2027 годы, согласно Приложению № 3 к настоящему приказу;

2.3. Об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЮТЭК – Региональные сети» с применением метода доходности инвестированного капитала по 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации АО «ЮТЭК – Региональные сети», в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, на период с 2023 по 2027 годы, согласно Приложению № 4 к настоящему приказу;

2.4. Об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сургутские городские электрические сети» с применением метода доходности инвестированного капитала по 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации ООО «Сургутские городские электрические сети», в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, на период с 2023 по 2027 годы, согласно Приложению № 5 к настоящему приказу.

3. Согласовать предложения Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области об установлении очередного долгосрочного

периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СУЭНКО» с применением метода доходности инвестированного капитала до 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации АО «СУЭНКО», в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, на период с 2023 по 2027 годы, согласно Приложению № 6 к настоящему приказу.

4. Согласовать предложения Министерства конкурентной политики Калужской области об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала до 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго», в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, на период с 2023 по 2027 годы, согласно Приложению № 7 к настоящему приказу.

5. Согласовать предложения Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Рязаньэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала до 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Рязаньэнерго», в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, на период с 2023 по 2027 годы, согласно Приложению № 8 к настоящему приказу.

6. Согласовать предложения Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала до 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго», в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, на период с 2023 по 2027 годы, согласно Приложению № 9 к настоящему приказу.

7. Согласовать предложения Комитета Тульской области по тарифам:

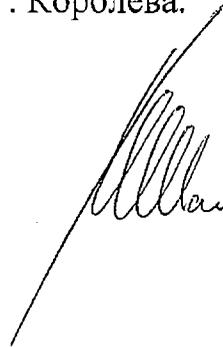
7.1. Об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала по 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго», в отношении которой применяется метод доходности инвестированного капитала, на период с 2023 по 2027 годы, согласно Приложению № 10 к настоящему приказу;

7.2. Об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Тульские городские электрические сети» с применением метода доходности инвестированного капитала по 31 декабря 2027 года и соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации АО «Тульские городские электрические сети», в отношении которой применяется метод доходности инвестированного

капитала, на период с 2023 по 2027 годы, согласно Приложению № 11 к настоящему приказу.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



М.А. Шаскольский

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижновэнерго»
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг		
					НД _i	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%	%	%	лет			
2023	6 997,12	3,00	X	369 530	11,00	11,00	75	9,69%	35	1,04378	0,53959	1,06756
2024	X	3,00	X	416 244	11,00	11,00	75	X	35	1,02812	0,53150	1,05155
2025	X	3,00	X	426 890	11,00	11,00	75	X	35	1,01270	0,52353	1,03577
2026	X	3,00	X	450 455	11,00	11,00	75	X	35	0,99751	0,51567	1,02024
2027	X	3,00	X	472 978	11,00	11,00	75	X	35	0,98254	0,50794	1,00493

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования (для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижновэнерго» период 2023–2027 г. является вторым долгосрочным периодом регулирования с применением данного метода).

Приложение № 2
к приказу ФАС России
от 14.11.2022 № 806/22

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг		
					НД1	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%	%	%	лет			
2023	917,11	4,00	X	186,66	11,00	11,00	75	7,30	35	0,0525	0,0352	1,0000
2024	X	4,00	X	195,44	11,00	11,00	75	X	35	0,0517	0,0346	1,0000
2025	X	4,00	X	203,25	11,00	11,00	75	X	35	0,0509	0,0341	1,0000
2026	X	4,00	X	211,38	11,00	11,00	75	X	35	0,0502	0,0336	1,0000
2027	X	4,00	X	219,84	11,00	11,00	75	X	35	0,0494	0,0331	1,0000

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования (для АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск период 2023–2027 г. является третьим долгосрочным периодом регулирования с применением данного метода).

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ АО «СУЭНКО»
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг		
					НД1	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%	%	%	лет			
2023	2 160,28	4,00	X	381,16	11,00	11,00	75	12,00	35	0,8703	0,4818	1,0023
2024	X	4,00	X	399,08	11,00	11,00	75	X	35	0,8572	0,4746	1,0000
2025	X	4,00	X	415,04	11,00	11,00	75	X	35	0,8444	0,4675	1,0000
2026	X	4,00	X	431,64	11,00	11,00	75	X	35	0,8317	0,4605	1,0000
2027	X	4,00	X	448,91	11,00	11,00	75	X	35	0,8192	0,4536	1,0000

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования (для АО «СУЭНКО» период 2023–2027 г. является третьим долгосрочным периодом регулирования с применением данного метода).

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ АО «ЮТЭК – РЕГИОНАЛЬНЫЕ СЕТИ»
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг		
					НД1	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%	%	%	лет			
2023	3 122,92	4,00	X	422,05	11,00	11,00	75	10,55	35	0,9375	0,3020	1,0000
2024	X	4,00	X	441,89	11,00	11,00	75	X	35	0,9234	0,2974	1,0000
2025	X	4,00	X	459,56	11,00	11,00	75	X	35	0,9096	0,2930	1,0000
2026	X	4,00	X	477,94	11,00	11,00	75	X	35	0,8960	0,2886	1,0000
2027	X	4,00	X	497,06	11,00	11,00	75	X	35	0,8825	0,2843	1,0000

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФАС России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования (для АО «ЮТЭК – Региональные сети» период 2023–2027 г. является третьим долгосрочным периодом регулирования с применением данного метода).

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ АО «СУРГУТСКИЕ ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг		
					НД ₁	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%	%	%	лет			
2023	601,73	2,00	X	133,25	11,00	11,00	75	7,30	35	0,0421	0,0213	1,0000
2024	X	2,00	X	139,52	11,00	11,00	75	X	35	0,0415	0,0210	1,0000
2025	X	2,00	X	145,10	11,00	11,00	75	X	35	0,0409	0,0207	1,0000
2026	X	2,00	X	150,90	11,00	11,00	75	X	35	0,0403	0,0204	1,0000
2027	X	2,00	X	156,94	11,00	11,00	75	X	35	0,0396	0,0201	1,0000

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования (для АО «Сургутские городские электрические сети» период 2023–2027 г. является третьим долгосрочным периодом регулирования с применением данного метода).

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ АО «СУЭНКО»
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг		
					НД _i	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%	%	%	лет			
2023	3 068,07	3,00	X	457,00	11,00	11,00	75	12,52	35	0,3650	0,2560	1,0000
2024	X	3,00	X	554,51	11,00	11,00	75	X	35	0,3600	0,2520	1,0000
2025	X	3,00	X	575,84	11,00	11,00	75	X	35	0,3550	0,2480	1,0000
2026	X	3,00	X	593,26	11,00	11,00	75	X	35	0,350	0,2440	1,0000
2027	X	3,00	X	610,95	11,00	11,00	75	X	35	0,3450	0,2400	1,0000

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования (для АО «СУЭНКО» период 2023–2027 г. является третьим долгосрочным периодом регулирования с применением данного метода).

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго»
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг		
					НД ₁	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%	%	%	лет			
2023	2 535,02	2,00	X	177,99	11,00	11,00	75	9,49%	35	1,34015	0,84829	1,01041
2024	X	2,00	X	206,36	11,00	11,00	75	X	35	1,32004	0,83557	1,00000
2025	X	2,00	X	215,80	11,00	11,00	75	X	35	1,30024	0,82304	1,00000
2026	X	2,00	X	231,71	11,00	11,00	75	X	35	1,28074	0,81069	1,00000
2027	X	2,00	X	247,07	11,00	11,00	75	X	35	1,26153	0,79853	1,00000

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования (для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Калугаэнерго» период 2023–2027 г. является вторым долгосрочным периодом регулирования с применением данного метода).

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Рязаньэнерго»
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг		
					НД ₁	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%	%	%	лет			
2023	2 501,37	2,00	X	122,25	11,00	11,00	75	5,47%	35	3,00358	1,44510	1,00000
2024	X	2,00	X	139,25	11,00	11,00	75	X	35	2,95852	1,42342	1,00000
2025	X	2,00	X	143,55	11,00	11,00	75	X	35	2,91414	1,40207	1,00000
2026	X	2,00	X	151,41	11,00	11,00	75	X	35	2,87043	1,38104	1,00000
2027	X	2,00	X	158,99	11,00	11,00	75	X	35	2,82737	1,36032	1,00000

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования (для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Рязаньэнерго» период 2023–2027 г. является вторым долгосрочным периодом регулирования с применением данного метода).

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго»
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг		
					НД1	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%	%	%	лет			
2023	2 473,20	1,00	X	135,80	11,00	11,00	75	7,08 %	35	1,89380	1,19591	1,00000
2024	X	1,00	X	150,12	11,00	11,00	75	X	35	1,86539	1,17797	1,00000
2025	X	1,00	X	154,62	11,00	11,00	75	X	35	1,83741	1,16030	1,00000
2026	X	1,00	X	160,81	11,00	11,00	75	X	35	1,80985	1,14290	1,00000
2027	X	1,00	X	167,24	11,00	11,00	75	X	35	1,78270	1,12575	1,00000

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФАС России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования (для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Владимирэнерго» период 2023–2027 г. является вторым долгосрочным периодом регулирования с применением данного метода).

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго»
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг		
					НД1	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%	%	%	лет			
2023	2 531,04	2,00	X	161,02	11,00	11,00	75	8,95 %	35	3,43218	1,93262	1,00910
2024	X	2,00	X	168,59	11,00	11,00	75	X	35	3,38070	1,89784	1,00000
2025	X	2,00	X	175,33	11,00	11,00	75	X	35	3,32999	1,86368	1,00000
2026	X	2,00	X	182,35	11,00	11,00	75	X	35	3,28004	1,83013	1,00000
2027	X	2,00	X	189,64	11,00	11,00	75	X	35	3,23083	1,79719	1,00000

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования (для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго» период 2023–2027 г. является вторым долгосрочным периодом регулирования с применением данного метода).

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ АО «Тулские городские электрические сети»
С ПРИМЕНЕНИЕМ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг		
					НД1	НД				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%	%	%	лет			
2023	312,84	2,00	X	16,10	11,00	11,00	75	11,08 %	35	0,57534	0,38326	1,00000
2024	X	2,00	X	16,86	11,00	11,00	75	X	35	0,56671	0,37751	1,00000
2025	X	2,00	X	17,54	11,00	11,00	75	X	35	0,55821	0,37185	1,00000
2026	X	2,00	X	18,24	11,00	11,00	75	X	35	0,54984	0,36627	1,00000
2027	X	2,00	X	18,97	11,00	11,00	75	X	35	0,54159	0,36078	1,00000

* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-з, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования (для АО «Тулские городские электрические сети» период 2023–2027 г. является третьим долгосрочным периодом регулирования с применением данного метода).