

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по расчету для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»
индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии,
предназначенных для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями,
на 2025 год

«05» декабря 2024 года

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Департамент) от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по расчету для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (далее – филиал «Ивэнерго») индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предназначенных для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями, на 2025 год.

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,
- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»,
- 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»,
- Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1,
- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861,
- приказом ФАС России от 31.10.2024 № 816/24 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2025 - 2029 годы и долгосрочных параметров регулирования деятельности публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» с применением метода доходности инвестированного капитала на 2025 - 2029 годы»,
- прогнозным значением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на 2025 год по Ивановской области, опубликованным Ассоциацией «НП Совет рынка» в сети Интернет,
- приказом ФАС России от 11.10.2024 № 718/24 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год»,

- постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 08.11.2024 № 41-э/1 «О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области на 2025 год»,

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (далее – Методически указания № 20-э/2), утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2,

- 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 по тексту – Методические указания № 98-э),

- 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, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22,

- приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»,

- приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»,

- приказом Минэнерго России от 16.10.2024 № 1916 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания - Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания — Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2025 год»,

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2025 год, утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП,

- прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2025 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка» и опубликованным в сети Интернет (<https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm>),

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством РФ Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2024г.).

В соответствии с положениями Методических указаний № 20-э/2 необходимая валовая выручка (далее – НВВ) филиала «Ивэнерго» на 2025 год должна обеспечиваться за счет:

- платежей от гарантирующих поставщиков электроэнергии и энергосбытовых организаций, потребители которых непосредственно присоединены к сетям филиала «Ивэнерго»,

- платежей потребителей, заключивших «прямые» договоры с сетевой организацией на оплату услуг по передаче электроэнергии,

- платежей гарантирующих поставщиков электроэнергии и энергосбытовых организаций, потребители которых присоединены к сетям смежных территориальных сетевых организаций, заключивших с филиалом «Ивэнерго» (держателем «котла») договоры на взаиморасчеты по второй модели тарифообразования (выручка от «котла сверху»),

с учетом оплаты филиалом «Ивэнерго» услуг по передаче смежным территориальным сетевым организациям по индивидуальным тарифам.

Гарантирующие поставщики электрической энергии и энергосбытовые организации, потребители, заключившие «прямые» договоры на оплату услуг по передаче электрической энергии, оплачивают филиалу «Ивэнерго» услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии. Избыток

необходимой валовой выручки перечисляется посредством расчетов со смежными сетевыми организациями за услуги по передаче электроэнергии по индивидуальным тарифам.

При определении для филиала «Ивэнерго» индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предназначенных для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями, на 2025 год учтена НВВ филиала «Ивэнерго» в сумме **7 045 816,827** тыс. руб., в состав которой входят расходы на содержание электрических сетей – **5 945 881,661** тыс. руб., в том числе, оплата услуг ПАО «ФСК - Россети» - **1 372 604,378** тыс. руб., и расходы по оплате потерь электроэнергии в сетях в сумме **1 099 935,166** тыс. руб. (в том числе, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная филиалом «Ивэнерго» в 2023 году и определенная Экспертной группой в соответствии с требованиями пункта 34(3) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в размере **10 643,215 тыс. руб.**). Экономическое обоснование расходов на содержание электрических сетей филиала «Ивэнерго» на 2025 год отражено в отдельном экспертном заключении Экспертной группы Департамента.

Расходы по оплате потерь электрической энергии в сетях определены исходя из объема потерь электроэнергии в сетях филиала «Ивэнерго» на 2025 год (с учетом консолидированных объектов электросетевого хозяйства (далее – ОЭСХ)), определенного с учетом положений пункта 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в размере **273,1889** млн. кВт·ч как сумма составляющих по следующим участкам консолидированных ОЭСХ на 2025 год:

№ п/п	Наименование участка консолидированных ОЭСХ	Плановое поступление в сеть на 2025 год, тыс. кВт·ч	Уровень потерь в сетях на 2025 год, %	Плановые потери в сетях на 2025 год, тыс. кВт·ч	Плановые потери в сетях на I полугодие 2025 года, тыс. кВт·ч	Плановые потери в сетях на II полугодие 2025 года, тыс. кВт·ч
1.	ООО «ТСП»	49 507,130	14,03%	6 945,850	3 136,201	3 809,649
2.	АО «Кинешемская ГЭС»	131 300,000	12,39%	16 268,070	7 677,400	8 590,670
3.	Сети п. Мугреевский Бор	280,240	17,12%	47,991	21,664	26,327
4.	ООО «Энерготекс» (ПС 35 кВ Шуйско-Новинская)	3 931,202	4,96%	194,833	107,303	87,530
5.	Сети, перешедшие как бесхозяйные, в т.ч.:	637,547	5,48%	34,955	17,535	17,421
5.1.	КТП «Рябинки» (бесхозяйные объекты)	23,310	6,17%	1,438	0,721	0,717
5.2.	КТП «Михалево» (бесхозяйные объекты)	21,004	6,17%	1,296	0,650	0,646
5.3.	КТП «Иванцево» (бесхозяйные объекты)	79,893	6,17%	4,929	2,473	2,457
5.4.	КТП «Антипино 2» (бесхозяйные объекты)	115,416	3,30%	3,804	1,908	1,896
5.5.	ЗТП «ДРБ» (Администрация Лухского муниципального района)	170,76	5,55%	9,472	4,751	4,721
5.6.	КТП Газсервис	29,757	6,17%	1,836	0,921	0,915
5.7.	ЗТП-400 кВА Междуреченск	149,173	6,17%	9,204	4,617	4,587
5.8.	КТП «АЗС Райпо»	18,476	6,17%	1,140	0,572	0,568
5.9.	КТП Куменово	29,757	6,17%	1,836	0,921	0,915
6.	Сети филиала «Ивэнерго»	3 136 899,504	7,96%	249 697,201	127 177,297	122 519,904
	Итого	3 322 555,623	-	273 188,900	138 137,400	135 051,500

Средний прогнозный тариф на электроэнергию, отпускаемую гарантирующими поставщиками электрической энергии территориальным сетевым организациям, покупающим электрическую энергию на компенсацию потерь, на 2025 год, определен с учетом положений пункта 13 Методических указаний № 98-э, в размере **3 987,32** руб./тыс. кВт·ч.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по филиалу «Ивэнерго» на 2025 год произведен с календарной разбивкой.

I. На период с 01.01.2025г. по 30.06.2025г.:

Выручка филиала «Ивэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) потребителям по единым (котловым) тарифам на период с 01.01.2025г. по 30.06.2025г. составляет **4 149 876,419 тыс. руб.**

Объемы полезного отпуска электрической энергии на период с 01.01.2025г. по 30.06.2025г. потребителям гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, непосредственно присоединенным к сетям филиала «Ивэнерго», потребителям, заключившим «прямые» договоры с сетевой организацией на оплату услуг по передаче электроэнергии, а также потребителям гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, присоединенным к сетям смежных территориальных сетевых организаций, составляют **1 394,36 млн. кВт·ч** (в том числе полезный отпуск электрической энергии потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении, - 5,67 млн. кВт·ч).

НВВ филиала «Ивэнерго» на период с 01.01.2025г. по 30.06.2025г. определена в размере **3 335 482,014 тыс. руб.**, в том числе:

- НВВ на содержание сетей – 2 767 192,591 тыс. руб.,
- НВВ на оплату потерь – 568 289,423 тыс. руб. (в том числе, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная филиалом «Ивэнерго» в 2023 году и определенная Экспертной группой в соответствии с требованиями пункта 34(3) Основ в размере 5 321,608 тыс. руб.).

В соответствии с действующим законодательством и договорами взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенными между территориальными сетевыми организациями, осуществляющими деятельность на территории Ивановской области, и филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго» (системообразующей территориальной сетевой организацией), принята следующая схема взаиморасчетов:

- энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики и потребители оплачивают по единым (котловым) тарифам услуги по передаче электрической энергии системообразующей территориальной сетевой организации;
- системообразующая территориальная сетевая организация производит взаиморасчеты со смежными сетевыми организациями в соответствии с установленными Департаментом индивидуальными тарифами.

Таким образом, оплата филиалом «Ивэнерго» территориальным сетевым организациям услуг по передаче электрической энергии по индивидуальным тарифам за период с 01.01.2025г. по 30.06.2025г. составит **814 394,405 тыс. руб.**

II. На период с 01.07.2025г. по 31.12.2025г.:

Выручка филиала «Ивэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) потребителям по единым (котловым) тарифам, на период с 01.07.2025г. по 31.12.2025г. составляет **4 596 805,297 тыс. руб.**

Объемы полезного отпуска электрической энергии на период с 01.07.2025 г. по 31.12.2025г. потребителям гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, непосредственно присоединенным к сетям филиала «Ивэнерго», потребителям, заключившим «прямые» договоры с сетевой организацией на оплату услуг по передаче электроэнергии, а также потребителям гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, присоединенным к сетям смежных территориальных сетевых организаций, составляют **1 355,96 млн. кВт·ч** (в том числе полезный отпуск электрической энергии потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении, - 6,03 млн. кВт·ч).

НВВ филиала «Ивэнерго» на период с 01.07.2025г. по 31.12.2025г. определена в размере **3 710 334,814 тыс. руб.**, в том числе:

- НВВ на содержание сетей – 3 178 689,071 тыс. руб.,
- НВВ на оплату потерь – 531 645,743 тыс. руб. (в том числе, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная филиалом «Ивэнерго» в 2023 году и определенная Экспертной группой в соответствии с требованиями пункта 34(3) Основ в размере 5 321,608 тыс. руб.).

В соответствии с действующим законодательством и договорами взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенными между территориальными сетевыми организациями, осуществляющими деятельность на территории Ивановской области, и филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго» (системообразующей территориальной сетевой организацией), принята следующая схема взаиморасчетов:

- энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики и потребители оплачивают по единым (котловым) тарифам услуги по передаче электрической энергии системообразующей территориальной сетевой организации;

- системообразующая территориальная сетевая организация производит взаиморасчеты со смежными сетевыми организациями в соответствии с установленными Департаментом индивидуальными тарифами.

Таким образом, оплата филиалом «Ивэнерго» территориальным сетевым организациям услуг по передаче электрической энергии по индивидуальным тарифам за период с 01.07.2025г. по 31.12.2025г. составит **886 470,483 тыс. руб.**

Выручка филиала «Ивэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, потребителями, заключившими «прямые» договоры с сетевой организацией на оплату услуг по передаче электроэнергии, по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии (мощности), а также уровни индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов филиала «Ивэнерго» со смежными территориальными сетевыми организациями определены с учетом информации, полученной Департаментом от сбытовых компаний, филиала «Ивэнерго» и смежных территориальных сетевых организаций в рамках проведения тарифной кампании по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области на 2025 год.

Уровни индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов филиала «Ивэнерго» со смежными территориальными сетевыми организациями, предлагаемые к установлению, приведены в следующей таблице:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2025 года			II полугодие 2025 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") (плательщик) - ООО "ИВЭЛС" (получатель)	512 673,28	480,24	1,19026	517 034,51	555,42	1,25900
ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") (плательщик) - АО "Оборонэнерго" (филиал "Волго-Вятский") (получатель)	646 829,02	248,80	1,54770	694 755,28	325,83	1,72097
ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") (плательщик) - АО "Объединенные электрические сети" (получатель)	603 532,78	370,69	2,18311	630 461,81	608,39	2,50167

Порядок определения объемов для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями и филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (системообразующей территориальной сетевой организацией) определен соответствующими договорами взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии с учетом особенностей, предусмотренных положениями Правил недискриминационного доступа к

услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Показатели, используемые при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, приведены в таблице:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	НВВ на содержание электрических сетей на 2025 год	НВВ на содержание электрических сетей на 1 полугодие 2025 года	НВВ на содержание электрических сетей на 2 полугодие 2025 года	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) на 2025 год	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) на 1 полугодие 2025 года	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) на 2 полугодие 2025 года	Объем электрической энергии, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 2025 год	Объем электрической энергии, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 1 полугодие 2025 года	Объем электрической энергии, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 2 полугодие 2025 года	Объем электрической мощности, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 2025 год	Объем электрической мощности, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 1 полугодие 2025 года	Объем электрической мощности, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 2 полугодие 2025 года
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	тыс. кВт·ч	кВт	кВт	кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") - ООО "ИВЭЛС"	187 441,554	93 720,777	93 720,777	137 375,892	63 391,294	73 984,598	265 204,024	131 998,570	133 205,454	30 340	30 468	30 211
2	ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") - АО "Оборонэнерго" (филиал "Волго-Вятский")	61 435,820	30 717,910	30 717,910	13 057,799	5 883,824	7 173,974	45 666,907	23 649,179	22 017,728	7 642	7 915	7 369
3	ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") - АО "Объединенные электрические сети"	1 030 578,093	515 289,0465	515 289,0465	270 975,730	105 391,553	165 584,177	556 478,464	284 310,821	272 167,643	139 259	142 298	136 220

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева