



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 30 ноября 2024 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на территории Иркутской области на 2025 год.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 8:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Вахменцева В.Е. – член Правления Службы,
Иванова Е.Е. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Радионова Е.С. – член Правления Службы,
Шеховцева Н.Т. – член Правления Службы.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

На заседании Правления Службы присутствовали:

представители АО «Витимэнергосбыт» – Гришак Д.В., Черныш Е.А.,
Бутаков А.В.;
представители ООО «Иркутская Энергосбытовая компания» – Харитонов А.Ю.,
Шмотова С.А.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, доложил о содержании представленных гарантирующими поставщиками обосновывающих материалов.

Учитывая, что ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» надлежащим образом извещено о дате, времени и месте проведения заседания Правления Службы и им не было заявлено ходатайство об отложении рассмотрения материалов, Правление Службы считает возможным рассмотреть указанный вопрос в данном заседании.

Открыто обсуждение, начаты выступления, в ходе которых председательствующий доложил о содержании вынесенных ФАС России в адрес Службы предписаний об устранении нарушений законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (исх. от 9 сентября 2024 года № СП/81204/24 – в отношении АО «Витимэнергосбыт» и от 11 сентября 2024 года № СП/81694/24 – в отношении ООО «Иркутская энергосбытовая компания»).

Оглашены экспертные заключения Службы.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на территории Иркутской области на 2025 год».

Рассмотрев представленные гарантирующими поставщиками расчетные и иные обосновывающие материалы, предписания ФАС России от 9 сентября 2024 года № СП/81204/24 и от 11 сентября 2024 года № СП/81694/24, а также экспертные заключения Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;

- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Иркутской области, согласно приложению 1.

2. Признать утратившими силу с 1 января 2025 года:

- 1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2023 года № 79-378-спр «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на территории Иркутской области»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 июня 2024 года № 79-104-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2023 года № 79-378-спр».

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

за – 7 (семь)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы



И.В. Чекуркова

Приложение 1
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 30 ноября 2024 года

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ,
ПОСТАВЛЯЮЩИХ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ
НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025 ГОД

№	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка, руб./кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)									
		население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	0,18586	0,26325	0,25869	0,28870	0,40095	0,52977	0,13365	0,19194	0,13365	0,17942
2	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,32600	0,32600	0,46638	0,57736	0,42297	0,51343	0,14128	0,18290	0,14099	0,17114
3	АО «Витимэнергосбыт»	0,38170	0,40837	0,29398	0,62662	0,55056	0,55411	0,21556	0,24057	0,18352	0,18470

Начальник управления регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

Приложение 2
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 30 ноября 2024 года

**ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ,
ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ
РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ООО «ИРКУТСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»**

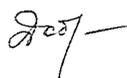
Показатель	Ед. изм.	Значение	Примечание
Объем продаж электроэнергии конечным потребителям на 2025 год, в том числе:	тыс. кВт.ч.	23 726 373,200	Показатели приняты в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП. Объем продажи электрической энергии сетевым организациям принят в объеме потерь, учтенных для сетевых организаций при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.
население	тыс. кВт.ч.	9 898 700,000	
1 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	5 706 924,600	
2 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	4 191 775,400	
сетевые организации	тыс. кВт.ч.	5 725 207,200	
1 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	2 426 479,100	
2 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	3 298 728,100	
прочие	тыс. кВт.ч.	8 102 466,000	
1 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	4 154 858,200	
2 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	3 947 607,800	
Количество точек поставки, в том числе:	шт.	1 425 586	Определено на основании представленных материалов в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2017 года № 1554/17 (далее – Методические указания) на уровне заявки Предприятия на 2025 год.
население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	996 227	
население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	309 551	
исполнители коммунальных услуг	шт.	28 447	
иные потребители, относящиеся к населению	шт.	4 011	
прочие потребители, в том числе:	шт.	84 193	
менее 670 кВт	шт.	81 785	
от 670 кВт до 10 МВт	шт.	2 105	
не менее 10 МВт	шт.	303	
сетевые организации	шт.	3 157	
Группа масштаба деятельности		Пятая	Определена на основании Приложения № 2 к Методическим указаниям.
Эталонные затраты (в ценах периода регулирования), в том числе:	тыс. руб.	2 701 624,5	Определены как сумма произведений эталонов затрат (Приложение № 3 к Методическим указаниям) на количество точек поставки по группам потребителей.
Эталонные затраты на оплату труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования)	тыс. руб.	1 260 523,2	

Эталонны затрат на содержание помещений (включаящий расходы на аренду помещений и земельных участков)	тыс. руб.	234 539,0	
Эталонны затрат на печать и доставку документов	тыс. руб.	386 677,8	
Эталонны затрат на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»	тыс. руб.	47 450,4	
Эталонны затрат на организацию сбора и обработки показаний приборов учета	тыс. руб.	130 495,7	
Эталонны затрат на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии	тыс. руб.	263 167,1	
Эталонны затрат на накладные расходы	тыс. руб.	378 771,3	
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	%	169,4116%	Производство индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России 103,7% на 2017 год, 102,9% на 2018 год, 104,5% на 2019 год, 103,4% на 2020 год, 106,7% на 2021 год, 113,8% на 2022 год, 105,9% на 2023 год, 108,0% на 2024 год, 105,8% на 2025 год.
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	тыс. руб.	1 075 816,8	Расходы определены на основании планируемой валовой выручки на 2025 год с учетом НДС и переменного компонента затрат, определяемого с учетом средневзвешенной ключевой ставки ЦБ РФ за 2024 год, увеличенной на 4%, и доли в размере, заявленном Предприятием, в соответствии с Методическими указаниями.
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.	996 510,7	Принято минимальное значение расходов на формирование резерва по сомнительным долгам из предложенного Предприятием и определенного в соответствии с Методическими указаниями.
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	659 183,1	Принято минимальное значение расчетной предпринимательской прибыли из предложенного Предприятием и определенного в соответствии с Методическими указаниями.

Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	406 651,4	Корректировка по нижеприведенным основаниям.
Амортизация основных средств	тыс. руб.	87 747,0	Расходы учтены в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 30 октября 2024 года № 58-538-мр «Об утверждении инвестиционной программы ООО "Иркутская энергосбытовая компания" на 2025-2028 годы (в составе источников финансирования на 2025 год амортизация составляет 87 747 тыс. руб., прибыль 205 925 тыс. руб.)
Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	205 925,0	
Расходы на обслуживание ИПУ	тыс. руб.	43 060,9	Расходы на обслуживание ИПУ учтены на основании анализа представленных обосновывающих материалов и фактических расходов за 2023 год.
Налоги	тыс. руб.	69 918,5	Расходы определены на основании анализа представленных обосновывающих материалов, в том числе бухгалтерских документов, налоговых деклараций, информации о начисленных налогах.
Расходы на установку приборов учета в соответствии с Решением ФАС России от 9 сентября 2024 года № 31/80954/24	тыс. руб.	0,0	Определением Кировского районного суда г. Иркутска от 21 ноября 2024 года решение Федеральной антимонопольной службы от 17 мая 2024 года № СП/42149/24 (в редакции решения ФАС России от 9 сентября 2024 года № 31/80954/24) приостановлено до вступления в законную силу решения суда по рассмотрению административного дела № 2а-4115/2024.
Расходы на установку приборов учета в соответствии с Решением ФАС России от 17 мая 2024 года № СП/42149/24		0,0	
Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в периоде, предшествующем базовому периоду (2023 год)	тыс. руб.	-495 563,3	Величина излишне полученных доходов за 2023 год рассчитана в соответствии с пунктами 28, 46, 55 Методических указаний № 1554/17 на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов (в том числе расчетов, договоров, налоговых деклараций, бухгалтерских документов, бухгалтерской и статистической отчетности, информации о фактических точках поставки, данных о фактических объемах продаж электрической энергии потребителям в соответствии с формами 46-ээ).
Выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций	тыс. руб.	712 744,9	Расходы определены на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов в соответствии с Методическими указаниями.
Избыточные доходы по Предписанию ФАС от 11 сентября 2024 года № СП/81694/24	тыс. руб.	-2,6	Расчет в соответствии с Предписанием ФАС от 11 сентября 2024 года № СП/81694/24.

Выпадающие доходы за 2023 год	тыс. руб.	212 480,0	Выпадающие расходы учтены в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования по результатам анализа представленного Предприятием расчета, с учетом сбытовых надбавок, установленных приказами Службы от 29 ноября 2022 года № 79-675-спр, от 25 июля 2023 года № 79-172-спр, и плановых объемов продаж, учтенных на 2023 год в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области на 2023 год., утвержденным приказом ФАС России от 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП).
НВВ	тыс. руб.	6 269 445,5	Определена на основании эталонной выручки, неподконтрольных расходов и выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями.
Сбытовые надбавки:			Сбытовые надбавки на первое и второе полугодие 2025 года определены в соответствии с Методическими указаниями.
Население и приравненные к нему категории потребителей:			
- 1 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.	0,18586	
- 2 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.	0,26325	
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь:			
- 1 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.	0,25869	
- 2 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.	0,28870	
Прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств:			
- 1 полугодие 2025 года			
- менее 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,40095	
- от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,13365	
- не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,13365	
- 2 полугодие 2025 года			
- менее 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,52977	
- от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,19194	
- не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,17942	

Ответственный за составление экспертного заключения

 Т.Г. Добрынина

Приложение 3
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 30 ноября 2024 года

**ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ,
ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ
РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»**

Показатель	Ед. изм.	Значение	Примечание
Объем продаж электроэнергии конечным потребителям на 2025 год, в том числе:	тыс. кВт.ч.	3 835 320,200	Показатели приняты в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области на 2025 год, утвержденного приказом ФАС России приказом ФАС России от 11 октября 2024 года № 720/24-ДСП. Объем продажи электрической энергии сетевым организациям принят в объеме потерь, учтенных для сетевых организаций при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.
население	тыс. кВт.ч.	95 293,600	
1 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	52 635,200	
2 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	42 658,400	
сетевые организации	тыс. кВт.ч.	112 317,400	
1 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	60 735,400	
2 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	51 582,000	
прочие	тыс. кВт.ч.	3 627 709,200	
1 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	1 826 662,600	
2 полугодие 2025 года	тыс. кВт.ч.	1 801 046,600	
Количество точек поставки, в том числе:	шт.	12 796	Определено на основании представленных материалов в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2017 года № 1554/17 (далее – Методические указания) на уровне заявки Предприятия на 2025 год.
население, проживающее в городских населенных пунктах	шт.	6 505	
население, проживающее в сельских населенных пунктах	шт.	4 164	
исполнители коммунальных услуг	шт.	150	
иные потребители, относящиеся к населению	шт.	111	
прочие потребители, в том числе:	шт.	1 456	
менее 670 кВт	шт.	1 224	
от 670 кВт до 10 МВт	шт.	64	
не менее 10 МВт	шт.	168	
сетевые организации	шт.	410	
Группа масштаба деятельности		Первая	Определена на основании Приложения № 2 к Методическим указаниям.
Эталонные затраты (в ценах периода регулирования), в том числе:	тыс. руб.	94 548,8	Определены как сумма произведений эталонов затрат (Приложение № 3 к Методическим указаниям) на количество точек поставки по группам потребителей.
Эталонные затраты на оплату труда (учитывает расходы на страховые взносы в системе обязательного социального страхования)	тыс. руб.	60 854,7	

Эталонны затрат на содержание помещений (включая расход на аренду помещений и земельных участков)	тыс. руб.	7 942,8	
Эталонны затрат на печать и доставку документов	тыс. руб.	5 712,7	
Эталонны затрат на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»	тыс. руб.	1 942,6	
Эталонны затрат на организацию сбора и обработки показаний приборов учета	тыс. руб.	1 352,9	
Эталонны затрат на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии	тыс. руб.	2 064,1	
Эталонны затрат на накладные расходы	тыс. руб.	14 679,0	
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	%	169,4116%	Производство индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России 103,7% на 2017 год, 102,9% на 2018 год, 104,5% на 2019 год, 103,4% на 2020 год, 106,7% на 2021 год, 113,8% на 2022 год, 105,9% на 2023 год, 108,0% на 2024 год, 105,8% на 2025 год.
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	тыс. руб.	292 871,3	Расходы определены на основании планируемой валовой выручки на 2025 год с учетом НДС и переменного компонента затрат, определяемого с учетом средневзвешенной ключевой ставки ЦБ РФ за 2024 год, увеличенной на 4%, и доли в размере, заявленном Предприятием, в соответствии с Методическими указаниями.
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.	128 081,4	Принято минимальное значение расходов на формирование резерва по сомнительным долгам из предложенного Предприятием и определенного в соответствии с Методическими указаниями.
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	137 207,8	Принято минимальное значение расчетной предпринимательской прибыли из предложенного Предприятием и определенного в соответствии с Методическими указаниями.

Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 875,9	Корректировка по нижеприведенным основаниям.
амортизация	тыс. руб.	3 875,9	Расходы определены на основе представленных обосновывающих материалов.
Величина недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в периоде, предшествующем базовому периоду (2023 год)	тыс. руб.	8 023,1	Расходы определены в соответствии с Методическими указаниями.
Выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций	тыс. руб.	27 834,0	Расходы определены в соответствии с Методическими указаниями.
НВВ	тыс. руб.	692 442,3	Определена на основании эталонной выручки, неподконтрольных расходов и выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями.
Сбытовые надбавки:			Сбытовые надбавки на первое и второе полугодие 2025 года определены в соответствии с Методическими указаниями.
Население и приравненные к нему категории потребителей:			
- 1 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.	0,32600	
- 2 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.	0,32600	
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь:			
- 1 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.	0,46638	
- 2 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.	0,57736	
Прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств:			
- 1 полугодие 2025 года			
- менее 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,42297	
- от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,14128	
- не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,14099	
- 2 полугодие 2025 года			
- менее 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,51343	
- от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,18290	
- не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,17114	

Ответственный за составление
экспертного заключения

 А.В. Копейкина

**ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ
ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ВИТИМЭНЕРГОСБЫТ»**

Показатель	Ед. изм.	Значение	Примечание
Объем продаж электрической энергии конечным потребителям, в т. ч.:	тыс. кВт.ч.	930 666, 600	Показатели приняты в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области на 2025 год, утвержденным приказом ФАС России от 11 октября 2024 № 720/24-ДСП.
население	тыс. кВт.ч.	72 471, 000	
1 полугодие	тыс. кВт.ч.	41 583,200	
2 полугодие	тыс. кВт.ч.	30 887,800	
сетевые организации	тыс. кВт.ч.	68 211, 900	
1 полугодие	тыс. кВт.ч.	33 334,800	
2 полугодие	тыс. кВт.ч.	34 877,100	
прочие	тыс. кВт.ч.	789 983, 700	
1 полугодие	тыс. кВт.ч.	380 528,300	
2 полугодие	тыс. кВт.ч.	409 455,400	
Количество точек поставки, в том числе:	шт.	15 948	Определено на основании представленных материалов в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2017 года № 1554/17 (далее – Методические указания), по состоянию на последнюю дату (31.03.2024).
по договорам энергоснабжения с населением, проживающим в городских населенных пунктах	шт.	13 887	
по договорам энергоснабжения с населением, проживающим в сельских населенных пунктах	шт.	716	
по договорам энергоснабжения с исполнителями коммунальных услуг	шт.	218	
по договорам энергоснабжения с иными потребителями, относящимися к населению	шт.	57	
по договорам энергоснабжения, купли-продажи с прочими потребителями, максимальная мощность которых не менее 670 кВт	шт.	850	
по договорам энергоснабжения, купли-продажи с прочими потребителями, максимальная мощность которых от 670 кВт до 10 МВт	шт.	91	
по договорам энергоснабжения, купли-продажи с прочими потребителями, максимальная мощность которых не менее 10 МВт	шт.	119	
по договорам купли-продажи потерь с сетевыми организациями	шт.	10	
Группа масштаба деятельности		первая	Определена на основании Приложения № 2 к Методическим указаниям.
Эталоны затрат (в ценах периода регулирования), в т.ч.:	тыс. руб.	68 783,9	Расчет по нижеприведенным составляющим.
оплата труда	тыс. руб.	42 268,3	Расходы определены исходя из количества точек поставки и количества эталонов затрат для первого масштаба деятельности.
содержание помещений	тыс. руб.	5 623,8	
печать и доставка документов	тыс. руб.	4 386,0	
организация работы колл-центров	тыс. руб.	2 659,0	

организация сбора и обработки показаний приборов учета	тыс. руб.	977,8	
обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) э/э (мощности) различными способами, в т.ч. непосредственно ГП без оплаты комиссии	тыс. руб.	3 087,8	
накладные расходы	тыс. руб.	9 781,2	
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	%	169,4116	Размер ИПЦ рассчитан исходя из индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2018 год (102,9%), на 2019 год (104,5%), на 2020 год (103,4%), на 2021 год (106,7%), на 2022 год (113,8%), на 2023 год (105,8%), на 2024 год (108%) и на 2025 год (105,8%).
Расходы на уплату процентов по заемным средствам	тыс. руб.	60 854,6	Расходы определены на основании планируемой валовой выручки за 2023 год с НДС и переменного компонента затрат, определяемого с учетом средневзвешенной ключевой ставки ЦБ РФ за 2024 год, увеличенной на 4%, и доли в размере 1/12, в соответствии с Методическими указаниями.
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.	54 987,4	Расходы определены как минимальное значение между заявленной величиной расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, заявленной Предприятием, и расходов, рассчитанных исходя из планируемой валовой выручки на 2025 год с НДС и переменного компонента затрат эталона затрат в размере 1,5 % в соответствии с Методическими указаниями.
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	35 764,5	Расходы рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями.
Эталонная выручка	тыс. руб.	220 390,4	Расчет по вышеприведенным составляющим.
Доля эталонной выручки	-	1	
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:		3 531,6	Расчет по нижеприведенным составляющим.
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	3 388,4	Расходы определены на основании представленной Предприятием ведомости амортизации основных средств за 2023 год и максимальных сроков эксплуатации в соответствии с той амортизационной группой, к которой относятся заявленные основные средства, с учетом исключения объектов, не относящихся к регулируемой деятельности
Налоги, в т.ч.:	тыс. руб.	143,2	По нижеприведенным основаниям.
налог на имущество	тыс. руб.	126,7	Расходы приняты в заявленном размере с учетом анализа представленного расчета и фактических расходов по налогу на имущество за 2023 год.
транспортный налог	тыс. руб.	6,2	Расходы приняты на основании представленного расчета и бухгалтерских аналитических регистров по транспортному налогу за 2023 год с учетом корректировок.

земельный налог	тыс. руб.	10,3	Расходы приняты на основании анализа представленных материалов на уровне фактических за 2023 год.
Недополученные («+») или излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования (2023 год)	тыс. руб.	2 304,5	Сумма выпадающих доходов определена в соответствии с Методическими указаниями.
Выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций	тыс. руб.	9 985,5	Сумма выпадающих доходов определена в соответствии с Методическими указаниями.
НВВ	тыс. руб.	236 212,1	По вышеприведенным основаниям.
Сбытовые надбавки:	руб./кВт.ч.		Сбытовые надбавки определены в соответствии с Методическими указаниями.
Население:	руб./кВт.ч.		
на первое полугодие 2025 года		0,38170	
на второе полугодие 2025 года		0,40837	
Сетевые организации:	руб./кВт.ч.		
на первое полугодие 2025 года		0,29398	
на второе полугодие 2025 года		0,62662	
Прочие потребители:	руб./кВт.ч.		
на первое полугодие 2025 года			
- менее 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,55056	
- от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,21556	
- не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,18352	
на второе полугодие 2025 года			
- менее 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,55411	
- от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,24057	
- не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,18470	

Ответственный за составление
экспертного заключения



О.А. Глова