СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

5 декабря 2023 года № 79-407-спр

Иркутск

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

В соответствии с 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», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 29 ноября 2023 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению.

2. Внести в приложение 2 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 450-спр «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области» следующие изменения:

в пункте 1 цифры «11 828 198,0» заменить цифрами «14 255 799,6»;
в пункте 2 цифры «3 198 043,1» заменить цифрами «3 157 316,5»;
в пункте 3 цифры «1 769 643,2» заменить цифрами «2 780 118,2»;
в пункте 4 цифры «1 034 374,1» заменить цифрами «2 057 277,0»;
в пункте 5 цифры «564 243,1» заменить цифрами «769 159,3»;
в пункте 6 цифры «126 932,9» заменить цифрами «164 216,6»;
в пункте 8 цифры «66 806,8» заменить цифрами «82 358,3»;
в пункте 9 цифры «61 678,6» заменить цифрами «101 575,7»;
в пункте 10 цифры «36 962,6» заменить цифрами «168 327,8»;
в пункте 11 цифры «20 926,8» заменить цифрами «23 046,2»;
в пункте 12 цифры «19 785,1» заменить цифрами «16 375,9»;
в пункте 14 цифры «18 808,9» заменить цифрами «22 507,7»;
пункт 16 признать утратившим силу;
пункт 17 признать утратившим силу;
пункт 18 признать утратившим силу;
в пункте 20 цифры «8 762,5» заменить цифрами «8 374,9»;
в пункте 21 цифры «6 156,8» заменить цифрами «6 549,9»;
пункт 22 признать утратившим силу;
пункт 24 признать утратившим силу;
в пункте 25 цифры «23 418,9» заменить цифрами «25 835,8».

3. Внести в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-673-спр «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год» следующие изменения:

1) пункт 1 признать утратившим силу;
2) приложение признать утратившим силу.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

Приложение
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 5 декабря 2023 года № 79-407-спр

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ (УСТАНАВЛИВАЮТСЯ СОГЛАСНО ЗАКЛЮЧЕННЫМ ДОГОВОРАМ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, БЕЗ НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024 года			II полугодие 2024 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
1.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	521 515,17	583,85	1,38984	418 949,50	583,85	1,38984
2.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Братская электросетевая компания»	24 862 411,98	16 748,78	88,51521	24 862 411,98	16 748,78	88,51521
3.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Витимэнерго»	981 293,72	224,83	1,71207	2 058 641,84	361,98	3,38938
4.	АО «Иркутская электросетевая компания» - Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	252 491,07	115,54	0,46912	216 125,55	115,54	0,46912
5.	АО «Иркутская электросетевая компания» - Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	363 540,06	153,52	0,81778	503 379,58	255,60	1,31113
6.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «АНХК»	84 887,10	55,24	0,20382	142 887,17	90,71	0,35932
7.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Электросеть»	49 115,28	12,81	0,08396	66 928,45	21,05	0,12541
8.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Энергетическая компания «Ралиан»	131 990,74	5,73	0,16423	138 522,78	5,73	0,16423
9.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Прибайкальская электросетевая компания»	18 817,50	126,12	0,15377	94 665,71	205,99	0,35135
10.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «АктивЭнерго»	19 610,93	66,10	0,17591	72 954,38	105,44	0,48192
11.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Управление энергоснабжения»	20 763,33	40,50	0,09717	107 698,67	66,34	0,37818
12.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Саянскхимпласт»	41 588,81	34,25	0,19475	70 142,66	56,29	0,34811
13.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «ЭНКТП»	72 848,68	116,84	0,25248	73 564,47	116,85	0,25248
14.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	388 414,96	54,11	0,85066	388 414,96	54,11	0,85066
15.	АО «Братская электросетевая компания» - АО «Иркутская электросетевая компания»	2 848,87	2,27	0,01200	2 848,87	2,27	0,01200

Примечание 1. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является заявленная мощность соответствующей территориальной сетевой организации.

Примечание 2. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между территориальными сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.

Примечание 3. Первой указана территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации, указанной второй.

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

И.Ф. Кузихина

КОПИЯ ВЕРНА
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 29 ноября 2023 года

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель службы по тарифам Иркутской области
_____ А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 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,
Иванова Е.Е. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Радионова Е.С. – член Правления Службы,
Турченко М.В. – член Правления Службы,
Шеховцева Н.Т. – член Правления Службы.

Член Правления Службы Дедловский Д.С. на заседании не присутствовал, голосовал заочно.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

На заседании Правления Службы присутствовали:
1) представители АО «Братская электросетевая компания»: Буянов А.В., Иванкова В.В.;
2) представитель АО «Витимэнерго»: Тузов В.Н.;
3) представитель АО «Иркутская электросетевая компания»: Ковалевич А.С.;
4) представители Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»: Герасимчук О.В., Гордиенко В.В., Фенюк В.А., Шлапаков В.С.;
5) представители ОГУЭП «Облкоммунэнерго»: Анфиногенов А.Ю., Краинский Д.Б., Белоконев И.В.;
6) представитель ООО «ЭНКТП»: Енушкевич О.В.;
7) представитель ООО «Энергетическая компания «Радиан»: Корнев Р.С.;
8) 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 регулируемыми организациями обосновывающих материалов.

Учитывая, что:

- АО «АНХК», ООО «Прибайкальская электросетевая компания», ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», ООО «АктивЭнерго», ООО «Управление энергоснабжения» надлежащим образом извещены о дате, времени и месте проведения заседания Правления Службы и ими не были заявлены ходатайства об отложении рассмотрения материалов,

- от АО «Саянскхимпласт» (письмо от 24 ноября 2023 года № 14-7224), АО «Электросеть» (письмо от 23 ноября 2023 года № 3426/01-03/12), филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (письмо от 28 ноября 2023 года № ЗБК/030/4593) поступили ходатайства о проведении заседания Правления Службы в отсутствие представителей регулируемых организаций,

Правление Службы считает возможным рассмотреть указанный вопрос в данном заседании.

Оглашены экспертные заключения Службы.

Открыто обсуждение, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год».

Рассмотрев представленные территориальными сетевыми организациями Иркутской области обосновывающие материалы, 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 на электрическую энергию,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению 1.

2. Внести в приложение 2 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 450-спр «Об установлении долгосрочных параметров

регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области» следующие изменения:

в пункте 1 цифры «11 828 198,0» заменить цифрами «14 255 799,6»;
в пункте 2 цифры «3 198 043,1» заменить цифрами «3 157 316,5»;
в пункте 3 цифры «1 769 643,2» заменить цифрами «2 780 118,2»;
в пункте 4 цифры «1 034 374,1» заменить цифрами «2 057 277,0»;
в пункте 5 цифры «564 243,1» заменить цифрами «769 159,3»;
в пункте 6 цифры «126 932,9» заменить цифрами «164 216,6»;
в пункте 8 цифры «66 806,8» заменить цифрами «82 358,3»;
в пункте 9 цифры «61 678,6» заменить цифрами «101 575,7»;
в пункте 10 цифры «36 962,6» заменить цифрами «168 327,8»;
в пункте 11 цифры «20 926,8» заменить цифрами «23 046,2»;
в пункте 12 цифры «19 785,1» заменить цифрами «16 375,9»;
в пункте 14 цифры «18 808,9» заменить цифрами «22 507,7»;
пункт 16 признать утратившим силу;
пункт 17 признать утратившим силу;
пункт 18 признать утратившим силу;
в пункте 20 цифры «8 762,5» заменить цифрами «8 374,9»;
в пункте 21 цифры «6 156,8» заменить цифрами «6 549,9»;
пункт 22 признать утратившим силу;
пункт 24 признать утратившим силу;
в пункте 25 цифры «23 418,9» заменить цифрами «25 835,8».

3. Внести в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-673-спр «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год» следующие изменения:

1) пункт 1 признать утратившим силу;
2) приложение признать утратившим силу.

4. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2024 года.

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:
за – 7 (семь)
против – 1 (один, Дедловский Д.С.)
воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы И.В. Чекуркова

Приложение 1
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ
МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ
(УСТАНАВЛИВАЮТСЯ СОГЛАСНО ЗАКЛЮЧЕННЫМ ДОГОВОРАМ
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, БЕЗ НДС)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024 года			II полугодие 2024 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
1.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	521 515,17	583,85	1,38984	418 949,50	583,85	1,38984
2.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Братская электросетевая компания»	24 862 411,98	16 748,78	88,51521	24 862 411,98	16 748,78	88,51521
3.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Витимэнерго»	981 293,72	224,83	1,71207	2 058 641,84	361,98	3,38938
4.	АО «Иркутская электросетевая компания» - Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	252 491,07	115,54	0,46912	216 125,55	115,54	0,46912

5.	АО «Иркутская электросетевая компания» - Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	363 540,06	153,52	0,81778	503 379,58	255,60	1,31113
6.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «АНХК»	84 887,10	55,24	0,20382	142 887,17	90,71	0,35932
7.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Электросеть»	49 115,28	12,81	0,08396	66 928,45	21,05	0,12541
8.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Энергетическая компания «Радиан»	131 990,74	5,73	0,16423	138 522,78	5,73	0,16423
9.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Прибайкальская электросетевая компания»	18 817,50	126,12	0,15377	94 665,71	205,99	0,35135
10.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «АктивЭнерго»	19 610,93	66,10	0,17591	72 954,38	105,44	0,48192
11.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Управление энергоснабжения»	20 763,33	40,50	0,09717	107 698,67	66,34	0,37818
12.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Саянскхимпласт»	41 588,81	34,25	0,19475	70 142,66	56,29	0,34811
13.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «ЭНКТП»	72 848,68	116,84	0,25248	73 564,47	116,85	0,25248
14.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	388 414,96	54,11	0,85066	388 414,96	54,11	0,85066
15.	АО «Братская электросетевая компания» - АО «Иркутская электросетевая компания»	2 848,87	2,27	0,01200	2 848,87	2,27	0,01200

Примечание 1. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является заявленная мощност соответствующей территориальной сетевой организации.

Примечание 2. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энерги является плановый сальдированный переток электроэнергии между территориальными сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется з фактический объем сальдированного перетока.

Примечание 3. Первой указана территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации, указанной второй.

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 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО "ИРКУТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
I	**Натуральные показатели**			
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	59 383,8922	Показатели приняты в соответствии с п. 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области на 2023 год, утвержденным приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь в размере 5,66%, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
	1 полугодие	млн. кВт.ч	29 977,9313	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	29 405,9609	
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	3 361,1283	
	1 полугодие	млн. кВт.ч	1 610,8608	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	1 750,2675	
3	Норматив технологических потерь	%	5,66	
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	56 022,7639	
	1 полугодие	млн. кВт.ч	28 367,0705	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	27 655,6934	
5	Мощность	МВт	7 662,6475	
II	**Формирование необходимой валовой выручки**			
1	**Параметры расчёта расходов**			
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	1,072	Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 гг. , разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2023 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов (Х)	%	1,0	Согласно приказу Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области"
1.3	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{ал}$)	%	0,75	Согласно приказу Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области"
1.4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	236 893,08	Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в 2024 году согласно представленным Предприятием таблицам П. 2.1 "Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор" и П. 2.2. "Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах". Определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца 2024 года и 31.12.2024, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.
1.5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,6337%	Индекс изменения количества активов (ИКА) рассчитан в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из среднегодового количества условных единиц за 2023-2024 гг. и коэффициента эластичности.
1.6	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,378	Согласно пункту 11 (1) Методических указаний № 98-э индивидуальный коэффициент индексации на 2024 год определяется как произведение индивидуальных коэффициентов индексации за 2021-2024 годы ($К_{инд\ 2021}$= 1,068, $К_{инд\ 2022}$= 1,141, $К_{инд\ 2023}$= 1,059, $К_{инд\ 2024}$= 1,068)
2	**Подконтрольные расходы из себестоимости**	**тыс. руб.**	**4 728 640,9**	**Расшифровка приведена ниже.**
2.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	514 289,8	
2.1.1	вода	тыс. руб.	9 883,8	
2.1.2	материалы и запчасти на ремонт	тыс. руб.	243 757,2	
2.1.3	материалы на производственные нужды	тыс. руб.	33 540,5	
2.1.4	инвентарь и хозяйственные принадлежности	тыс. руб.	31 271,6	
2.1.5	содержание транспорта	тыс. руб.	16 775,6	
2.1.6	охрана труда и техника безопасности	тыс. руб.	71 516,5	
2.1.7	запчасти на содержание оборудования	тыс. руб.	8 838,0	
2.1.8	ГСМ	тыс. руб.	94 035,0	
2.1.9	прочие расходы	тыс. руб.	4 671,7	
2.2	Работы и услуги производственного характера, в том числе:	тыс. руб.	411 489,7	
2.2.1	работы по капитальному и текущему ремонту	тыс. руб.	411 489,7	
2.3	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 971 496,0	
2.3.1	оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.		
2.3.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	82 707,0	
2.3.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	2 994,0	
2.4	Прочие затраты, в том числе:	тыс. руб.	831 365,4	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода 3 458 401,3 тыс. руб. и индивидуальных коэффициентов индексации, рассчитанных на 2021-2024 годы с учетом индексов изменения количества активов за 2021-2024 годы, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов в размере 0,75, индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 1%, а также прогнозного годового значения индекса потребительских цен, в при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.
2.4.1	Средства на страхование	тыс. руб.	6 213,5	
2.4.2	Услуги сторонних организаций, в том числе:	тыс. руб	690 470,4	
2.4.2.1	услуги каналов связи и узлов связи	тыс. руб	179 233,2	
2.4.2.2	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб	441,0	
2.4.2.3	услуги гос.лаборатории по проверке приборов	тыс. руб	19 163,3	
2.4.2.4	услуги по охране объектов	тыс. руб	175 695,3	
2.4.2.5	услуги пожарной охраны	тыс. руб	8 332,7	
2.4.2.6	регистрация права собственности	тыс. руб	7 442,4	
2.4.2.7	разные услуги сторонних организаций	тыс. руб	300 162,4	
2.4.3	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	134 681,6	
2.4.3.1	командировочные расходы	тыс. руб	25 769,5	
2.4.3.2	канцелярские и почтово-телеграфные расходы	тыс. руб	1 052,0	
2.4.3.3	приобретение технической литературы	тыс. руб	726,5	
2.4.3.4	подготовка кадров	тыс. руб	24 362,3	
2.4.3.5	расходы на проезд в отпуск членов семей работников Крайнего Севера	тыс. руб	1 601,7	
2.4.3.6	расходы по охране труда	тыс. руб	27 668,4	
2.4.3.7	содержание зданий и производственных помещений	тыс. руб	22 510,9	
2.4.3.8	прочие расходы:	тыс. руб	30 990,1	
2.4.3.8.1	тех.осмотр (ГИБДД)	тыс. руб	1 387,8	
2.4.3.8.2	программный продукт	тыс. руб	19 643,8	
2.4.3.8.3	подписка	тыс. руб	260,0	
2.4.3.8.4	прочие расходы	тыс. руб	1 431,6	
2.4.3.8.5	оплата больничных листов	тыс. руб	8 267,0	
3	**Неподконтрольные расходы из себестоимости**	**тыс. руб.**	**6 298 427,4**	**Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.**
3.1	Энергия	тыс. руб.	116 461,5	Расходы определены согласно представленным обосновывающим документам на основании фактических объемов потребления электрической и тепловой энергии, сетевой воды, пара в 2022 году и тарифов 2023 года с учетом индекса цен производителей по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха", утвержденного на 2024 год в размере 105,6%, а также с учетом доли расходов на услугу по передаче электрической энергии 93,61% (по факту 2022 года)
3.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	874 214,1	По нижеприведенным основаниям.
3.2.1	процент отчислений на социальные нужды	%	29,42%	Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из принятых в расчет тарифов на 2024 год расходов по статье «Затраты на оплату труда» и фактической ставки тарифов страховых взносов, в том числе отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, за 2022 год (29,42%).
3.2.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	874 214,1	
3.3	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	4 179 427,8	В соответствии с приказом Минэнерго России от 31 октября 2022 года № 13@, утвердившим изменения, вносимые в инвестиционную программу Предприятия на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 21 декабря 2020 года № 16@, амортизация, определенная на 2024 год источником финансирования мероприятий инвестиционной программы, составляет 6 081 160,0 тыс. руб. Проанализировав представленные обосновывающие материалы, учитывая фактические амортизационные отчисления, эксперты Службы считают возможным принять годовую сумму амортизационных отчислений на 2024 год, определенную с учетом максимальных сроков полезного использования в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в размере 4 179 427,8 тыс. руб. на основании представленной ведомости основных средств за август 2023 года

3.4	Прочие затраты, в том числе:	тыс. руб.	1 022 570,6	По нижеприведенным основаниям.
3.4.1	плата за услуги ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	925 000,0	Ссогласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области на 2024 год, утвержденному приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП) заявленная мощность АО «ИЭСК» как потребителя услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС на 2024 год составляет 157,08 МВт, что соответствует расходам на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 508 049,0 тыс. руб. Потери в соответствии со Сводным прогнозным балансом приняты в объеме 162,935 млн кВтч, что соответствует расходам в размере 416 951,0 тыс. руб. Расходы определены в соответствии со ставками тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЕНЭС согласно проекту приказа ФАС России на 2024 год и прогнозными ставками тарифа на оплату нормативных потерь на 2024 год, опубликованными на официальном сайте НП «Совет рынка» по состоянию на 01.11.2023 года
3.4.2	арендная плата	тыс. руб.	47 599,0	Расходы определены на основании анализа договоров аренды на 2024 год, представленных Предприятием, с учетом требований подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования исключены экономически необоснованные расходы. Расходы включены с учетом доли расходов на услугу по передаче электрической энергии 97,1% (по факту 2022 года)
3.4.3	платежи за загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	165,9	Расходы приняты на уровне фактических за 2022 год согласно представленной налоговой декларации и бухгалтерским аналитическим регистрам за 2022 год
3.4.4	земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	30 969,2	На основании анализа фактических расходов за 2022 год в расчет на 2024 год приняты заявленные расходы Предприятия на 2024 год, с учетом доли расходов на услугу по передаче электрической энергии 95,24% (по факту 2022 года)
3.4.5	транспортный налог	тыс. руб.	3 692,0	Расходы на оплату транспортного налога приняты на уровне фактических за 2022 год, подтвержденных бухгалтерскими аналитическими регистрами, с учетом доли, приходящейся на деятельность по передаче электрической энергии в 2022 году (95,95%).
3.4.6	водный налог	тыс. руб.	21,2	Расходы приняты на основании фактических объемов забора водных ресурсов согласно налоговым декларациям за 2022 год и ставок платы за пользование водными ресурсами в соответствии со ст. 333.12 НК РФ
3.4.7	прочие неподконтрольные расходы (Сервисный центр)	тыс. руб.	15 123,3	В соответствии с представленными документами расходы учтены на основании фактических расходов за 2022 год 13 334,2 тыс. руб. с учетом индекса потребительских цен, утвержденного на 2023-2024 годы в размере 105,8%, 107,2%
3.5	Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения	тыс. руб.	201 139,4	Предприятием представлен расчет в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1. Необходимо отметить, что Предприятием не представлены договоры, ТУ, акты о ТП, КС-11, бухгалтерские регистры и прочие первичные документы, подтверждающие протяженность сетей, заявленную мощность, количество ТП, фактические расходы Предприятия за 2020-2022 годы и другие составляющие расчета. Кроме того, уточненные предложения Предприятия о размере цен (тарифов) на 2024 год подлежат опубликованию в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». Уточненные предложения Предприятием в соответствии с действующим законодательством не опубликованы. Расходы определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 31 октября 2022 года № 13@ в размере 201 139,4 тыс. руб. на основании утвержденных на 2023 год с учетом индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год в размере 107,2%
3.6	Расходы, подлежащие компенсации собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, в соответствии с требованиями пунктов 6, 6(1) и 6(2) Правил недискриминационного доступа	тыс. руб.	-	По нижеприведенным основаниям.
3.6.1	расходы по заявлению ОАО "Тыретский солерудник"	тыс. руб.	-	Представленные документы не соответствуют требованиям пункта 6(1) Правил недискриминационного доступа: не представлены акты об осуществлении технологического присоединения с потребителями, указанными в актах расхода энергии за январь-декабрь 2022 года. Кроме того, согласно пункту 6(1) объем технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, учитываемый при определении размера расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, не может превышать объем потерь электрической энергии, определенный исходя из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения для соответствующей группы территориальных сетевых организаций, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации. Указанный расчет и сравнительный анализ не представлен. В этой связи, расходы не могут быть приняты как экономически обоснованные.
3.6.2	расходы по заявлению ПАО "Россети Сибирь"	тыс. руб.	-	В соответствии с пунктом 6 Правил недискриминационного доступа компенсации подлежат фактические расходы собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в его объектах электросетевого хозяйства в связи с обеспечением перетока электрической энергии в энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, которые присоединены к таким объектам электросетевого хозяйства на основании договора об осуществлении технологического присоединения, заключенного такими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Правилами технологического присоединения в период, в котором указанный собственник или иной законный владелец объектов электросетевого хозяйства оказывал с их использованием услуги по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации. Учитывая, что ПАО "Россети Сибирь" ранее не оказывало услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области, заявленные расходы не соответствуют требованиям пункта 6 Правил недискриминационного доступа
3.7	Расходы, не относящиеся к услуге по передаче электрической энергии	тыс. руб.	95 386,0	На основании данных бухгалтерской отчетности расходы приняты в заявленном размере.
3.7.1	затраты на работы, услуги не входящие в ВП	тыс. руб.	95 386,00	На основании представленной бухгалтерской отчетности расходы приняты в размере фактических за 2022 год.
4	**Итого себестоимость**	**тыс. руб.**	**11 027 068,2**	**По основаниям, приведённым выше.**
5	**Прибыль, в том числе:**	**тыс. руб.**	**2 840 503,9**	**Расшифровка приведена ниже.**
5.1	**Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе:**	**тыс. руб.**	**36 465,0**	-
5.1.1	Прибыль на социальное развитие, в том числе:	тыс. руб.	7 330,8	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода 3 458 401,3 тыс. руб. и индивидуальных коэффициентов индексации, рассчитанных на 2021-2024 годы с учетом индексов изменения количества активов за 2021-2024 годы, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов в размере 0,75, индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 1%, а также прогнозного годового значения индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен
5.1.1.1	возмещение стоимости путевок	тыс. руб.	-	
5.1.1.2	премии работникам профсоюза	тыс. руб.	-	
5.1.1.3	благотворительность	тыс. руб.	-	
5.1.1.4	ритуальные услуги	тыс. руб.	-	
5.1.1.5	льготы ветеранам труда за тепло и эл.энергию	тыс. руб.	-	
5.1.1.6	прочие	тыс. руб.	-	
5.1.1.7	профком-культурно-оздоровительные мероприятия	тыс. руб.	-	
5.1.1.8	проезд членов семьи работников НП	тыс. руб.	-	
5.1.1.9	услуги СМИ	тыс. руб.	-	
5.1.1.10	культурно-массовые мероприятия	тыс. руб.	-	

5.1.1.11	прием делегаций	тыс. руб.	-	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода 3 458 401,3 тыс. руб. и индивидуальных коэффициентов индексации, рассчитанных на 2021-2024 годы с учетом индексов изменения количества активов за 2021-2024 годы, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов в размере 0,75, индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 1%, а также прогнозного годового значения индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен
5.1.1.12	жилищные субсидии молодым специалистам	тыс. руб.	-	
5.1.1.13	аренда квартир	тыс. руб.	-	
5.1.1.14	проведение заседаний Совета директоров	тыс. руб.	-	
5.1.1.15	расходы на проведение Собраний акционеров, ведение реестра и обслуживание акций	тыс. руб.	-	
5.1.1.16	страховые взносы	тыс. руб.	7 330,8	
5.1.1.17	льготное питание	тыс. руб.	-	
5.1.2	Прибыль на поощрение, в том числе:	тыс. руб.	26 892,4	
5.1.2.1	пособие, льготы неработающим пенсионерам	тыс. руб.	-	
5.1.2.2	соц.льготы и мат.помощь работникам	тыс. руб.	26 892,4	
5.1.2.3	убытки от содержания непром.объектов	тыс. руб.	-	
5.1.3	Прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	2 241,7	
5.1.3.1	услуги банка	тыс. руб.	2 241,7	
5.2	**Неподконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.:**	**тыс. руб.**	**2 804 039,0**	-
5.2.1	Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	719 320,6	Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Расходы приняты в соответствии с приказом Минэнерго России от 31 октября 2022 года № 13@, утвердившим изменения, вносимые в инвестиционную программу Предприятия на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 21 декабря 2020 года № 16@
5.2.1.1	в том числе капитальные вложения	тыс. руб.	719 320,6	
5.2.2	Налоги, сборы, платежи, в том числе:	тыс. руб.	819 702,6	По нижеприведенным основаниям.
5.2.2.1	налог на прибыль	тыс. руб.	-	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. В этой связи, учитывая данные декларации по налогу на прибыль за 2022 год, заявленные расходы на уплату налога на прибыль исключены из состава прибыли.
5.2.2.2	налог на имущество	тыс. руб.	819 702,6	Расчет произведен на основании плановой среднегодовой стоимости имущества по филиалу и ставки налога 2,2%. Обоснование плановой среднегодовой стоимости не представлено. Фактические расходы на уплату налога на имущество (налоговая декларация) составили 844 183,9 тыс. руб. Увеличение расходов до 886 671,0 тыс. руб. не обосновано. В этой связи, сумма налога на имущество принята исходя из фактической среднегодовой стоимости и ставки налога согласно представленной налоговой декларации по налогу на имущество за 2022 год в соответствии со статьей 382 Налогового кодекса РФ и с учетом доли, приходящейся на деятельность по передаче электрической энергии 97,1% (по факту 2022 года).
5.2.3	Проценты по кредитам банка	тыс. руб.	1 097 128,2	На основании анализа представленных документов, эксперты считают возможным учесть по данной статье расходы на оплату процентов по кредитам для обеспечения операционной деятельности в размере 369 177,2 тыс. руб. исходя из данных бухгалтерской отчетности за 2022 года. Кроме того, Предприятию учтены расходы на оплату процентов по кредитам в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования для покрытия недостатка средств в связи с произведенным сглаживанием. Расходы на оплату процентов на сумму сглаживания учтены в размере 727 951,0 тыс. руб.на основании величины произведенного сглаживания 4 282 064,9 тыс. руб. с учетом кредитной ставки 17% (15%+2%).
5.2.4	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	167 887,6	Расходы включены в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в размере 1,5% валовой выручки АО "ИЭСК" за 2022 год от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с АО "ИЭСК", за исключением организаций, не являющихся потребителями электрической энергии (гарантирующие поставщики, ТСО) на основании представленных Предприятием материалов.
5.2.5	Целевое финансирование проектов "Восточного полигона"	тыс. руб.	-	Предприятием не представлено экономическое обоснование заявлено суммы. Кроме того, выполнение мероприятий Восточного полигона планируется за счет реализации инвестиционной программы Предприятия

III	**Метод индексации**			
	ИПЦ	%	1,072	-
1	**Подконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**4 765 105,8**	-
1.1	подконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	4 728 640,9	-
1.2	подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	36 465,0	-
2	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**9 102 466,3**	-
2.1	неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	6 298 427,4	-
2.2	неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 804 039,0	-
3	**Себестоимость**	**тыс. руб.**	**11 027 068,2**	-
4	**Прибыль**	**тыс. руб.**	**2 840 503,9**	-
5	**Итого расходы на содержание электрических сетей без неучтенных расходов, необоснованных расходов, недополученных доходов, избыточных доходов**	**тыс. руб.**	**13 867 572,2**	**По основаниям, приведённым выше.**
6	**Выпадающие / избыточные, в т.ч.:**	**тыс. руб.**	**-671 522,6**	**В целях соблюдения предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России на 2024 год, произведено сглаживание расходов в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования. Сумма корректировок составляет 3 610 542,3 тыс. руб. Сумма сглаживания составляет 4 282 064,9 тыс. руб. и подлежит учету при установлении тарифов на последующие периоды регулирования. При этом Предприятию учтены расходы на обслуживание заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств в связи с произведенным сглаживанием в размере 727 951,0 тыс. руб. на основании величины произведенного сглаживания 4 282 064,9 тыс. руб. с учетом кредитной ставки 17% (15%+2%).**
7	**Расходы 2024 i-го года (5-го года) 3-го долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2022 год), корректировка в соответствии с п. 32 Основ ценообразования и корректировка с учетом изменения полезного отпуска**	**тыс. руб.**	**3 248 516,0**	**По основаниям, приведенным ниже**
7.1	Корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2019 год	тыс. руб.	-451 665,2	Расчет произведен в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.
7.2	Корректировка, связанная с оплатой услуг ТСО	тыс. руб.	1 382 066,7	
7.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	1 992 397,7	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11, 11(1), 11(2) Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 "Об особенностях установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах" корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год не производится. Расчет корректировок приведен в Приложении 2.
7.4	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-50 448,5	
7.5	Корректировка подконтрольных расходов 2022 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	376 165,2	
7.6	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	0,0	
8	**Корректировка по суду с ПАО "ФСК ЕЭС" (неучтенные расходы)**	**тыс. руб.**	**288 220,3**	**Учтены платежи, осуществленные Предприятием в 2022 году в соответствии с представленными платёжными поручениями.**
9	Выпадающие для учета в 2023 году, исключенные в целях непревышения предельных, установленных ФАС, с учетом ИПЦ на 2023 год - 109,0%	тыс. руб.		

10	**Корректировка НВВ с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ**	**тыс. руб.**	**73 806,0**	На основании анализа представленных Предприятием документов, в том числе расчета фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2022 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2022 год, определен обобщенный показатель в размере 0,3. Таким образом, корректировка НВВ на 2024 год с учетом КНК = 0,3 и НВВ на содержание сетей 2022 года = 12 301 006,9 тыс. руб. составила 73 806,0 тыс. руб.
11	**Сумма всех корректировок**	**тыс. руб.**	**3 610 542,3**	
12	**Итого расходы на содержание электрических сетей**	**тыс. руб.**	**13 196 049,6**	**По основаниям, приведённым выше.**
13	**Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии**	**тыс. руб.**	**7 998 951,1**	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,4429 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,84 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (3 361,1283 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 7 998 951,1 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
13.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	2 379,84	
13.2	Технологические потери	млн.кВт.ч.	3 361,1283	
14	**Предпринимательская прибыль**	**тыс. руб.**	**1 059 750,0**	**В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль рассчитана в размере 5% от НВВ на 2023 год с учетом расходов на оплату потерь за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.**
15	**Итого необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**22 254 750,7**	**По основаниям, приведённым выше.**
16	**Среднеотпускной одноставочный тариф на услугу по передаче электрической энергии**	**руб./кВт.ч.**	**0,39724**	-
17	**Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:**			
17.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	143 510,56	-
17.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	142,78	-

Ответственный за составление экспертного заключения А.А. Подрезова

Приложение 3
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОГУЭП "ОБЛКОММУНЭНЕРГО"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
I	*Натуральные показатели*			
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	4 878,3142	Показатели приняты в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь в размере 19,70%, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	961,0279	
2.1	Норматив технологических потерь	%	19,7	
3	Полезный отпуск по группам потребителей, в том числе:	млн. кВт.ч	3 917,2863	
3.1	на 1 полугодие	млн. кВт.ч	2 172,2498	
3.2	на 2 полугодие	млн. кВт.ч	1 745,0366	
4	Мощность	МВт	559,5313	
II	*Формирование необходимой валовой выручки*			
1	*Параметры расчёта расходов*			
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	107,2	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2023 года.
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Xi)	%	1,0	Согласно приказу Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области"
1.3	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эа}$)	-	0,75	Согласно приказу Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области"
1.4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	77 417,79	Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в 2024 году согласно представленным Предприятием таблицам П. 2.1 "Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор" и П. 2.2. "Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах". Определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца 2024 года и 31.12.2024, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.
1.5	Индивидуальный коэффициент индексации	-	1,0629	Расчет коэффициента произведен в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э с учетом индекса изменения количества активов на 2024 год в размере 0,15%, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов в размере 0,75, индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1%, индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год в размере 107,2%
2	**Подконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2 325 336,4**	**По нижеприведенным обстоятельствам.**
2.1	**Сырье, основные материалы**	**тыс. руб.**	**129 750,2**	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из базового уровня подконтрольных расходов, утвержденного на 2020 год с учетом пересмотра в 2023 году 2 187 798,2 тыс. руб. и индивидуального коэффициента индексации, рассчитанного на 2024 год в размере 1,0629
2.1.1	материалы для капитального и текущего ремонта	тыс. руб.	99 090,5	
2.1.2	материалы на содержание и эксплуатацию	тыс. руб.	30 659,7	
2.2	**Вспомогательные материалы**	**тыс. руб.**	**73 475,4**	
2.2.1	запчасти к спецтехнике	тыс. руб.	11 908,1	
2.2.2	инструмент для эксплуатации автотранспорта	тыс. руб.	728,9	
2.2.3	материалы для ремонта произв. зданий	тыс. руб.	2 981,8	
2.2.4	расходные материалы к оргтехнике	тыс. руб.	1 953,4	
2.2.5	инструмент для производственной службы	тыс. руб.	2 465,0	
2.2.6	пополнение аварийного запаса	тыс. руб.	17 948,6	
2.2.7	МБП	тыс. руб.	1 676,2	
2.2.8	спецодежда	тыс. руб.	33 342,5	
2.2.9	материалы на энергосберегающие мероприятия	тыс. руб.	471,0	
2.3	**Работы и услуги производственного характера**	**тыс. руб.**	**537 095,0**	
2.3.1	ремонт основного оборудования	тыс. руб.	458 828,8	
2.3.2	ремонт производственных зданий	тыс. руб.	23 073,6	
2.3.3	ремонт автотранспорта	тыс. руб.	1 644,0	
2.3.4	услуги по передаче электроэнергии	тыс. руб.	0,0	
2.3.5	ремонт оргтехники	тыс. руб.	673,9	
2.3.6	поверка приборов учета и средств измерения	тыс. руб.	1 612,1	
2.3.7	транспортировка грузов сторонними организациями	тыс. руб.	1 192,5	
2.3.8	обслуживание АИИС КУЭ	тыс. руб.	693,4	
2.3.9	техосвидетельствование	тыс. руб.	6,0	
2.3.10	расчистка трасс ВЛ	тыс. руб.	49 375,8	
2.3.11	оплата проездных билетов	тыс. руб.	0,0	
2.4	**Топливо на технологические цели**	**тыс. руб.**	**50 967,6**	
2.4.1	топливо, ГСМ для автотранспорта	тыс. руб.	50 967,6	
2.5	**Затраты на оплату труда**	**тыс. руб.**	**1 422 499,5**	
2.5.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	69 485,1	
2.5.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	1 706,0	

2.6	Прочие подконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	85 886,7	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из базового уровня подконтрольных расходов, утвержденного на 2020 год с учетом пересмотра в 2023 году 2 187 798,2 тыс. руб. и индивидуального коэффициента индексации, рассчитанного на 2024 год в размере 1,0629
2.6.1	обязательное страхование	тыс. руб.	1 972,9	
2.6.2	охрана труда	тыс. руб.	11 329,1	
2.6.3	услуги связи	тыс. руб.	4 343,8	
2.6.4	командировочные расходы	тыс. руб.	4 322,2	
2.6.5	канцелярские расходы	тыс. руб.	2 307,1	
2.6.6	хозяйственные расходы	тыс. руб.	1 597,5	
2.6.7	почтово-телеграфные расходы	тыс. руб.	489,8	
2.6.8	подготовка кадров	тыс. руб.	1 684,5	
2.6.9	прогр. обеспечение и обновление баз данных	тыс. руб.	1 967,4	
2.6.10	аудиторские услуги	тыс. руб.	140,6	
2.6.11	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	104,1	
2.6.12	охрана имущества, пожарная безопасность	тыс. руб.	35 110,3	
2.6.13	подписка на периодические издания	тыс. руб.	180,3	
2.6.14	техническая литература	тыс. руб.	68,4	
2.6.15	плата за ТО, диагностику автотранспорта	тыс. руб.	1 292,1	
2.6.16	регистрация, оценка имущества	тыс. руб.	623,5	
2.6.17	сертификация электроэнергии	тыс. руб.	0,0	
2.6.18	экспертиза промышленной безопасности	тыс. руб.	816,0	
2.6.19	услуги паромной переправы	тыс. руб.	117,5	
2.6.20	оформление охранной зоны	тыс. руб.	17 335,4	
2.6.21	аккредитация (СРО)	тыс. руб.	0,0	
2.6.22	консультационные услуги	тыс. руб.	0,0	
2.6.23	плата за проезд грузового транспорта (Система Платон)	тыс. руб.	83,9	
2.6.24	услуги по сбору платежей	тыс. руб.	0,0	
2.7	Прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	25 662,0	
2.7.1	прибыль на поощрения	тыс. руб.	21 731,3	
2.7.2	услуги банка	тыс. руб.	3 930,7	
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 824 613,2	Корректировка произведена в соответствии с положениями пунктом 11 Методических указаний № 98-э.
3.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	431 017,3	
3.1.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,3%	Расходы приняты исходя из фонда оплаты труда, рассчитанного на 2024 год (1 422 499,5 тыс. руб.), тарифов страховых взносов размере 30% от фонда оплаты труда согласно ст. 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая), а также с учетом отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,3% от фонда оплаты труда в соответствии с уведомлением, представленным Предприятием.
3.1.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	431 017,3	
3.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	631 659,1	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы приняты в размере амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из балансовой стоимости объектов основных средств Предприятия и их максимальных сроков эксплуатации в соответствии с той амортизационной группой, к которой они относятся на основании представленной ведомости амортизации за август 2023 года, с учетом инвестиционной программы на 2024 год, утвержденной распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 13 ноября 2023 года № 58-704-мр "О внесении изменений в инвестиционную программу ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2020-2024 годы и их утверждении" инвестиционной программы.
3.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	30 299,5	По нижеприведенным основаниям.
3.3.1	электроэнергия	тыс. руб.	26 406,4	На основании расчета Предприятия, а также анализа представленных обосновывающих материалов с учетом фактических расходов за 2022 год эксперты считают возможным принять расходы в заявленном размере.
3.3.2	теплоэнергия	тыс. руб.	3 893,1	Расходы приняты на основании представленного Предприятием расчета исходя из объемов по договорам на 2023 год и тарифов, утвержденных на 2024 год (если тариф на 2024 год не утвержден исходя из тарифов, утвержденных на 2023 год с учетом индекса цен производителей по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха», утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год в размере 105,6%) с учетом доли, приходящейся на регулируемый вид деятельности "передача электрической энергии" в размере 96,9% (по факту 2022 года). Расходы по договору с ООО "Востоктяжстрой Усолье" (Усольское производственное подразделение) исключены, так как в полном объеме учтены в составе статьи "аренда помещений".
3.4	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	257 397,1	По нижеприведенным основаниям.
3.4.1	транспортный налог	тыс. руб.	1 560,6	Расходы на оплату транспортного налога приняты на уровне фактических за 2022 год, подтвержденных бухгалтерскими аналитическими регистрами, с учетом доли, приходящейся на регулируемую деятельность "передача электрической энергии" в размере 97,3% (по факту 2022 года).
3.4.2	вывоз ТБО	тыс. руб.	676,2	На основании расчета и анализа представленных обосновывающих документов, а также фактических расходов за 2022 год, расходы приняты в заявленном Предприятием размере.
3.4.3	аренда основных средств	тыс. руб.	0,0	Расходы исключены как экономически необоснованные, поскольку представленный Предприятием расчет аренды на 2024 год не соответствуют подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования. Договор от 1 ноября 2022 года № 638/2022/А на аренду трансформатора не содержит расчет арендной платы на 2024 год исходя из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей. Цены по договорам аренды транспортных средств от 18 января 2023 года № 11/2013/А и от 18 января 2023 года № 10/2023/А не соответствуют требованиям пункта 29 Основ ценообразования. Потребность в транспортных средствах Предприятием не обоснована. Кроме того, представленные Предприятием договоры аренды не содержат информацию, подтверждающую продление данных договоров на 2024 год.
3.4.4	аренда помещений	тыс. руб.	2 443,9	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Договоры аренды, представленные Предприятием, заключены без проведения конкурсных процедур. Предприятием представлен мониторинг цен по аналогичным объектам. Дополнительно экспертами также проведен мониторинг цен на аренду аналогичных помещений, по результатам которого можно сделать вывод, что заявленные Предприятием цены не превышают среднерыночные и могут быть приняты как экономически обоснованные. По результатам проведенного анализа представленных материалов, а также фактических расходов за 2022 год, учитывая производственную необходимость, расходы приняты экспертами в заявленном размере.
3.4.5	аренда земли	тыс. руб.	4 647,1	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Расходы учтены на основании представленных договоров и расчета аренды земли с учетом произведенной корректировки по тем договорам, по которым отсутствует расчет в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Кроме того исключены расходы по договорам, которые были расторгнуты.
3.4.6	отчисления за загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	0,1	Расходы приняты на основании фактических расходов за 2022 год
3.4.7	вода, стоки	тыс. руб.	390,8	На основании анализа представленных материалов расчет расходов произведен исходя из фактических объемов за 2022 год, тарифов, утвержденных на 2024 год (если тариф на 2024 год не утвержден исходя из тарифов, утвержденных на 2023 год с учетом индекса цен производителей по отрасли "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений", утвержденных Минэкономразвития России на 2024 год в размере 104,4%), а также доли, приходящейся на регулируемый вид деятельности "передача электрической энергии" в размере 97,3% (по факту 2022 года). Расходы по договору с ООО "Востоктяжстрой Усолье" (Усольское производственное подразделение) исключены, так как в полном объеме учтены в составе статьи "аренда помещений".
3.4.8	плата за ТП к сетям ВСО	тыс. руб.	0,0	Предприятием в план на 2024 год заявлена сумма в размере фактических расходов по трем договорам ТП к ВСО. Расходы исключены как экономически необоснованные. Фактические расходы 2021 года на ТП объекта ИП могут быть рассмотрены экспертами после заключения акта об осуществлении ТП (акт об осуществлении ТП Предприятием не представлен). Фактические расходы 2022 года на ТП к ВСО в связи с изменением схемы энергоснабжения потребителей рассмотрены в рамках корректировки неподконтрольных расходов (НР) за 2022 год по статье "фактические расходы по технологическому присоединению к сетям ВСО". Фактические расходы 2023 года будут рассмотрены при регулировании на 2025 год в рамках корректировки НР 2023 года.
3.4.9	плановые расходы на ТП льготников	тыс. руб.	41 920,7	Расчет расходов произведен исходя из подтвержденных объемов планируемого на 2024 год строительства согласно представленным Предприятием проектам договоров на технологическое присоединение максимальной мощности до 15 кВт и техническим условиям к ним (либо протоколам совещания технического совета), среднего за три предыдущих года количества заявок по льготной категории потребителей и стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом Службы от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр. Экспертами скорректирована протяженность линий согласно представленным техническим условиям или протоколам совещания технического совета, а также мощность (принята заявленная мощность согласно представленным договорам). Кроме того, плановые расходы на приборы учета исключены как экономически необоснованные, поскольку Предприятием подтверждено их наличие на балансе в достаточном размере, в том числе полученных от Министерства имущественных отношений Иркутской области
3.4.10	сертификация электроэнергии	тыс. руб.	3 903,4	В соответствии с национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 58289-2018 «Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии», утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29 ноября 2018 года № 1038-ст, сетевая организация, передающая электрическую энергию потребителям в точках поставки, обязана ее сертифицировать. Срок действия сертификата составляет не более трех лет. Расходы, заявленные Предприятием, не соответствуют представленным документам. Расходы приняты в соответствии с представленным договором № 322113881127/291/2022/У, заключенным в ходе проведения торгов. Общая сумма расходов на сертификацию на 2022-2024 годы на 445 центров питания согласно представленному договору составляет 11 710,1 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе на 2024 год - 3 903,4 тыс. руб. без учета НДС.
3.4.11	расходы на персонал физической охраны ТЭК	тыс. руб.	12 154,4	Предприятием представлен расчет на основании цен согласно договору, заключенному по результатам конкурса. Однако указанный договор относится к охране других объектов. Фактические расходы за 2022 год по данной статье отсутствуют. Вместе с тем, в целях соблюдения законодательства об антитеррористической защищенности и на основании представленных обосновывающих материалов эксперты считают возможным принять расходы по данной статье на основании утвержденных на 2023 год с учетом индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год в размере 107,2%.

3.4.12	расходы на регистрацию прав собственности и техническую инвентаризацию	тыс. руб.	185 855,3	Расходы приняты в строгом соответствии с Планом проведения работ по регистрации права собственности Иркутской области и хозяйственного ведения ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на объекты недвижимости, технической инвентаризации и кадастровых работ с целью актуализации информации об объектах имущества, находящегося на балансе Предприятия содержащейся в Едином государственном реестре недвижимости и в Реестре государственной собственности Иркутской области, работ по оформлению прав в отношении земельных участков, на которых располагаются объекты, и установлению охранных зон в отношении объектов электроэнергетики, расположенных на территории Иркутской области, представленным служебной запиской от 7 сентября 2023 года и утвержденным министерством имущественных отношений Иркутской области, в части работ, приходящихся на 2024 год - по филиалам УОЭС, СЭС, ТЭС, УКЭС и ЧЭС.
3.4.14	расходы на ГСМ для резервного электроснабжения в п. Мама Мамско-Чуйского района	тыс. руб.	3 844,6	На основании распоряжения министерства имущественных отношений Иркутской области от 18 июля 2022 года № 51-978-мр/и, акта приема передачи государственного имущества Иркутской области от 30 сентября 2022 года с учетом письма Иркутского УФАС России от 16 ноября 2023 года № 038/6023/23 об отсутствии в действиях ОГУЭП "Облкоммунэнерго" по эксплуатации дизель-генераторной установки в контейнерном исполнении мощностью 1,5 мВт, реестровый номер Д 2200 19752, нарушений статьи 6 Федерального закона № 36-ФЗ, эксперты считают возможным учесть расходы на топливо и ГСМ указанной дизель-генераторной установки в размере 3 844,6 тыс. руб. на основании фактических расходов за 9 месяцев 2023 года (2 833,5 тыс. руб.) в соответствии с представленными обосновывающими материалами
3.5	Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	203 820,4	Расходы приняты в заявленном размере в соответствии с утвержденной распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 13 ноября 2023 года № 58-704-мр "О внесении изменений в инвестиционную программу ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2020-2024 годы и их утверждении" инвестиционной программой на 2024 год.
3.6	Прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	123 200,4	По нижеприведенным основаниям.
3.6.1	отчисления в областной бюджет	тыс. руб.	0,0	В связи с отсутствием фактических расходов по данной статье за последние три года, расходы исключены как экономически необоснованные.
3.6.2	отчисления в резервный фонд	тыс. руб.	0,0	Расходы исключены как экономически необоснованные, поскольку согласно п. 4.10 Устава Предприятия средства резервного фонда используются исключительно на покрытие убытков Предприятия.
3.6.3	штрафные санкции и судебные расходы	тыс. руб.	0,0	Заявленные Предприятием фактические расходы 2022 года рассмотрены в рамках корректировки неподконтрольных расходов 2022 года
3.6.4	расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	В соответствии с п. 34 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием. С учетом вышеизложенного расходы исключены как экономически необоснованные.
3.6.5	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	Предприятие заявляет расходы на создание резерва по сомнительным долгам на сумму 617 444,0 тыс. руб. по договору с АО "ИЭСК" ТСО-34/13 от 01.03.2013. Расчет суммы не представлен. На основании анализа представленных материалов выявлено, что заявленная сумма резерва определена Предприятием исходя из суммы спорной задолженности, образовавшейся в 2014-2015 гг. в результате разногласий с АО "ИЭСК" по объемам переданной электрической энергии. Судебные решения о признании задолженности не представлены. По информации на сайте Арбитражного суда Иркутской области по всем судебным делам, по которым Предприятием представлены документы, идут разбирательства в судах первой инстанции, решения не вынесены. На основании вышеизложенного, включение заявленной суммы в состав резерва по сомнительным долгам является экономически необоснованным.
3.6.6	проценты по кредитам	тыс. руб.	123 200,4	Предприятию учтены расходы на обслуживание кредитов, привлекаемых для покрытия недостатка средств в связи с произведенным сглаживанием в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования. Расходы определены на основании величины сглаживания 724 708,5 тыс. руб. с учетом кредитной ставки 17% (15%+2%).
3.7	Налоги, сборы, в том числе:	тыс. руб.	147 219,4	По нижеприведенным основаниям.
3.7.1	налог на прибыль	тыс. руб.	77 421,0	На основании анализа представленных материалов расходы приняты на основании пункта 20 Основ ценообразования исходя из представленной налоговой декларации по налогу на прибыль за 2022 год с учетом доли, приходящейся на услуги по передаче электрической энергии, определенной пропорционально выручке за 2022 год согласно расшифровке к Форме 2 "Отчет о финансовых результатах" за январь - декабрь 2022 года
3.7.2	налог на имущество	тыс. руб.	69 798,4	Проанализировав представленные обосновывающие материалы расходы по данной статье приняты на уровне фактически произведенных расходов согласно налоговой декларации по налогу на имущество за 2022 год по Иркутской области, а также расходов по уплате налога на имущество, в отношении которого налоговая база определяется как кадастровая стоимость, по которому сведения не включаются в налоговую декларацию согласно ст. 386 Налогового Кодекса РФ, с учетом доли, приходящейся на регулируемый вид деятельности - 98,5%. Заявленный плановый ввод основных средств Предприятием не подтвержден.
4	Итого себестоимость	тыс. руб.	3 650 047,4	По основаниям, приведённым выше.
5	Итого прибыль	тыс. руб.	499 902,3	По основаниям, приведённым выше.
6	Итого расходы на содержание электрических сетей без учета корректировок	тыс. руб.	4 149 949,7	
III	Метод долгосрочной индексации			

1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 325 336,4	-
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 824 613,2	-
3	Выпадающие / избыточные, в т.ч.	тыс. руб.	-1 064 841,6	Общая сумма корректировок по результатам деятельности за 2022 год: выпадающие 724 708,5 тыс. руб., избыточные (-1 064 841,6 тыс. руб.). В целях соблюдения предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России на 2024 год, произведено сглаживание выпадающих доходов за 2022 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования. В НВВ на 2024 год учтены избыточные в полном объеме. Вся сумма выпадающих в размере 724 708,5 тыс. руб. подлежит учету при установлении тарифов на последующие периоды регулирования. При этом Предприятию учтены расходы на обслуживание заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств в связи с произведенным сглаживанием
4	Расходы i-го (2024) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2022 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	-357 339,5	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11, 11(1), 11(2) Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 "Об особенностях установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах" корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год не производится.
4.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 105,8 % на 2023 год, 107,2 % на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	162 188,8	
4.2	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 105,8 % на 2023 год, 107,2 % на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	545 313,4	
4.3	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 105,8 % на 2023 год, 107,2 % на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-57 157,5	
4.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год с учетом индексов потребительских цен 105,8 % на 2023 год, 107,2 % на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	0,0	
4.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год с учетом индексов потребительских цен 105,8 % на 2023 год, 107,2 % на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-1 007 684,2	
5	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.	тыс. руб.	0,0	Указанная величина $В_{распред}$ применяется при переходе на метод долгосрочной индексации и относится к периоду до перехода к методу долгосрочной индексации. У Предприятия не было изменения метода регулирования. Необходимая валовая выручка за 2022 год определена методом долгосрочной индексации. На 2024 год произведена корректировка подконтрольных расходов 2022 года в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний.
6	Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	0,0	В соответствии с п. 32 (1) Основ ценообразования объем финансовых потребностей, необходимых для обеспечения реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии не должен превышать предельных объемов финансовых потребностей на данные мероприятия, утверждаемых Минэнерго России. Поскольку в настоящее время предельные объемы финансирования Минэнерго России не утверждены и, кроме того, Предприятием не представлена инвестиционная программа, включающая мероприятия по приобретению и установке приборов учета электрической энергии, заявленные расходы исключены как экономически необоснованные.
7	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	17 206,3	На основании анализа представленных Предприятием документов, в том числе расчета фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2022 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2022 год, определен обобщенный показатель в размере 0,3. Таким образом, корректировка НВВ на 2024 год с учетом КПК = 0,3 и НВВ на содержание сетей 2022 года = 2 867 720,8 тыс. руб. составила 17 206,3 тыс. руб.

8	Выпадающие расходы по судебному определению за 2020 год	тыс. руб.	0,0	
9	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учтенная в части содержания электрических сетей	тыс. руб.	72 208,4	Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки, при условии, что экономия достигнута в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, а так же, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. Общая сумма экономии, рассчитанная в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, составила 182 852,50 тыс. руб. Поскольку мероприятия энергосбережения реализуются Предприятием через инвестиционную программу, к сумме размера экономии потерь за 2022 год применен процент в размере 39,49%, рассчитанный путем исключения из общей суммы выполненных в рамках исполнения инвестиционной программы за 2022 год тех мероприятий по энергосбережению, которые были профинансированы, в том числе за счет бюджетных средств и мероприятий, отсутствующих в программе энергосбережения. В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э доля расходов, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определена в размере 1.
9.1	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс. руб.	72 208,4	
9.2	доля, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1		1,0	
10	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	3 157 316,6	По основаниям, приведённым ниже
11	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	2 287 093,6	По основаниям, приведённым выше.
11.1	расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	2 287 093,6	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,44 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,84 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (961,0279 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 2 287 093,6 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
11.2	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитываемая в расходах на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	0,0	
12	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 444 410,2	По основаниям, приведённым выше.
13	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,38984	
14	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	470 232,37	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электроэнергии в размере 3917,2863 млн. кВт.ч. на 2024 год и заявленной мощности в размере 559,5313 МВт.
15	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	583,85	
16	Индивидуальные тарифы на 1 полугодие 2024 года			
16.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,38984	Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования и письмом ОГУЭП "Облкоммунэнерго" от 20 ноября 2023 года № ИК/03-2-4322, исходя из полезного отпуска электроэнергии в первом (2172,2498 млн. кВт.ч.) и втором (1745,0366 млн. кВт.ч.) полугодиях 2024 года, заявленной мощности в размере 559,5313 МВт.
16.2	Двухставочный тариф:	руб./МВт в мес.	521 515,17	
16.3	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ч.	583,85	
17	Индивидуальные тарифы на 2 полугодие 2024 года			
17.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,38984	
17.2	Двухставочный тариф:	руб./МВт в мес.	418 949,50	
17.3	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ч.	583,85	

Ответственный за составление экспертного заключения

А.А. Подрезова

Приложе
к протоколу засед
Правления службы по тар
Иркутской обл
от 29 ноября 2023

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО "БРАТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен расчет
I	Натуральные показатели			
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	2 115,0697	Определены на основании Сводного прогнозного баланса производства и поста электрической энергии в рамках единой энергетической системы России Иркутской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 ин 2023 № 482/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 года 783/23-ДСП), с учетом пунктов 14 и 38 Основ ценообразования и приказа Служ по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2020 года № 450-спр.
	1 полугодие	млн. кВт.ч	1 119,2203	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	995,8464	
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	272,5321	
	1 полугодие	млн. кВт.ч	106,8337	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	165,7984	
3	Норматив технологических потерь	%	12,89	
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	1 842,4346	
	1 полугодие	млн. кВт.ч	1 012,3866	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	830,0480	
5	Мощность	МВт	263,6525	
II	Формирование необходимой валовой выручки			
1	Параметры расчёта расходов			
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	1,072	Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанно Минэкономразвития России в сентябре 2023 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов (Х)	%	1,0	Согласно приказу Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлен долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетев организаций на территории Иркутской области".
1.3	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эа}$)	%	0,75	Согласно приказу Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлен долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетев организаций на территории Иркутской области".
1.4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	33 585,40	Среднегодовое количество условных единиц на 2024 год рассчитано соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э на основани данных Предприятия о фактических и плановых условных единицах по состоян на первое число каждого месяца и 31 декабря 2020-2024 гг. в формате таблиц I 2.1 "Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных лини электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженност напряжения, конструктивного использования и материала опор" и П. 2.2. "Объе подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексны трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 – 2 кВ в условных единицах".
1.5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	3,4%	Индекс изменения количества активов (ИКА) рассчитан в соответствии с пункто 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из среднегодового количеств условных единиц за 2023-2024 гг. и коэффициента эластичности.
1.6	Коэффициент индексации подконтрольных расходов		1,43682	Расчет коэффициента индексация подконтрольных расходов на 2024 год произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2021 2024 гг., среднегодового количества условных единиц за 2020-2024 гг., коэффициентов эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индексов эффективности подконтрольных расходов, утвержденных приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр на 2021-2024 гг.
2	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 216 501,1	Расшифровка приведена ниже.
2.1	Подконтрольные расходы из себестоимости		1 213 660,5	Расшифровка приведена ниже.
2.1.1	Сырье, основные материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	74 631,9	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из затрат первого (базового периода) (2020 год - 846 661,4 тыс. руб.) с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.
2.1.1.1	материалы на текущий ремонт	тыс. руб.	52 595,2	
2.1.1.2	инвентарь, инструменты	тыс. руб.	2 563,3	
2.1.1.3	материалы на капремонт	тыс. руб.	6 087,1	
2.1.1.4	материалы на капремонт автотранспорта	тыс. руб.	1 135,8	
2.1.1.5	запасные части	тыс. руб.	9 608,0	
2.1.1.6	комплектующие к оргтехнике	тыс. руб.	2 638,4	
2.1.2	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	10 593,8	
2.1.3	Работы и услуги производственного характера, в том числе:	тыс. руб.	24 026,2	
2.1.3.1	сертификация	тыс. руб.	-	
2.1.3.2	обслуживание АИИС КУЭ	тыс. руб.	496,6	
2.1.3.3	ремонты сторонними организациями	тыс. руб.	-	
2.1.3.4	расчистка охранных зон	тыс. руб.	21 288,2	
2.1.3.5	проведение спецоценки рабочих мест	тыс. руб.		
2.1.3.6	разработка проектов, связанных с ЗОС	тыс. руб.		
2.1.3.7	топографо-геодезические работы	тыс. руб.	2 241,4	
2.1.4	ГСМ	тыс. руб.	51 058,0	
2.1.5	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	980 624,5	
2.1.5.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	71 620,3	
2.1.5.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	1 141	
2.1.6	Льготный проезд	тыс. руб.	8 591,3	
2.1.7	Прочие подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	64 134,7	
2.1.7.1	командировочные расходы	тыс. руб	4 212,8	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен расчет
2.1.7.2	охрана труда	тыс. руб	25 006,6	
2.1.7.3	подготовка кадров	тыс. руб	2 020,6	
2.1.7.4	объявления	тыс. руб	60,1	
2.1.7.5	подписные издания	тыс. руб	82,3	
2.1.7.6	почтовые расходы	тыс. руб	664,1	
2.1.7.7	проезд персонала к месту работы	тыс. руб	71,1	
2.1.7.8	хозтовары	тыс. руб	1 434,5	
2.1.7.9	хозяйственные расходы	тыс. руб	1 251,2	
2.1.7.10	техническая литература	тыс. руб	80,0	
2.1.7.11	услуги сторонних организаций, в том числе:	тыс. руб.	29 251,2	
2.1.7.11.1	информационные услуги	тыс. руб	1 808,2	
2.1.7.11.2	консультационные услуги	тыс. руб	1 104,5	
2.1.7.11.3	содержание оргтехники	тыс. руб	296,1	
2.1.7.11.4	оформление документов	тыс. руб	-	
2.1.7.11.5	услуги каналов связи и услуги связи	тыс. руб	3 954,7	
2.1.7.11.6	ОСАГО	тыс. руб	1 938,7	
2.1.7.11.7	типографские расходы	тыс. руб	170,8	
2.1.7.11.8	транспортные услуги	тыс. руб	518,5	
2.1.7.11.9	охрана объектов	тыс. руб	12 690,4	
2.1.7.11.10	поверка СИ (средств измерений)	тыс. руб	1 225,2	
2.1.7.11.11	пожарная безопасность	тыс. руб	1 068,7	
2.1.7.11.12	программное обеспечение	тыс. руб	225,0	
2.1.7.11.13	аудит	тыс. руб	252,2	
2.1.7.11.14	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб	65,6	
2.1.7.11.15	экспертное обследование ПТМ	тыс. руб	523,6	
2.1.7.11.16	обслуживание а/транспортных ср-в	тыс. руб	655,0	
2.1.7.11.17	услуги страхования ОПО	тыс. руб	68,0	
2.1.7.11.18	питьевая вода	тыс. руб		
2.1.7.11.19	разные услуги	тыс. руб	420,9	
2.1.7.11.20	лицензирование	тыс. руб	1 538,8	
2.1.7.11.21	рекламные услуги	тыс. руб	-	
2.1.7.11.22	монтаж тахографов	тыс. руб	726,2	
2.2	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб	2 840,6	
2.2.1	Прибыль на социальное	тыс. руб.	1 195,4	
2.2.2	Прибыль на поощрения	тыс. руб.	-	
2.2.3	Прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	1 645,2	
2.2.3.1	услуги банка	тыс. руб.	1 645,2	
2.2.3.2	возмещение материального ущерба	тыс. руб.	-	
2.2.3.3	выплаты по исполнительному листу	тыс. руб.	-	
2.2.3.4	дебиторская задолженность	тыс. руб.	-	
2.2.3.5	членские взносы (ОРАЭЛ, СРО)	тыс. руб.	-	
2.2.3.6	ведение реестра акционеров	тыс. руб.	-	
3	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1 055 603,0**	**Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.**
3.1	**Неподконтрольные расходы из себестоимости**	**тыс. руб.**	**694 835,8**	**Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.**
3.1.1	Энергия, в том числе:	тыс. руб.	28 935,7	По нижеприведенным основаниям.
3.1.1.1	электрическая энергия	тыс. руб.	21 768,6	На основании анализа представленного Предприятием расчета, фактических расходов на оплату электроэнергии в 2022 году, ожидаемых на 2023 - 2024 гг., обосновывающих материалов (в том числе договоров, отчета, бухгалтерских документов за 2022 год) экспертами Службы данные расходы приняты в заявленном размере.
3.1.1.2	тепловая энергия	тыс. руб.	7 167,1	Расходы по данной статье определены на основании анализа представленных договоров теплоснабжения, бухгалтерских документов за 2022 год с учетом фактических объемов потребления за 2022-2023 гг., утвержденных тарифов на тепловую энергию на 2024 год, на 2023 год с учетом индекса цен производителей по подразделу "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха", утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год - 105,6%, доли затрат, относящихся к услуге по передаче электрической энергии.
3.1.2	Стоки и водоснабжение	тыс. руб.	1 154,6	Расходы определены на основании анализа представленных обосновывающих документов (в том числе договоров, бухгалтерских документов за 2022 год) с учетом фактических объемов за 2022 - 2023 гг., утвержденных тарифов на холодное водоснабжение и водоотведение на 2024 год и на 2023 год с учетом индекса цен производителей по подразделу "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений", утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год - 104,4%, доли затрат, относящихся к услуге по передаче электрической энергии.
3.1.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	277 198,0	Экспертами приняты расходы на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов (в том числе расчета по страховым взносам за 2022 год, информация Иркутского регионального отделения Фонда социального страхования РФ, расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2022 год, бухгалтерских документов за 2022 год) исходя из планируемого фонда оплаты труда и фактической ставки страховых взносов, отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производство и профессиональных заболеваний за 2022 год (28,27%).
3.1.3.1	процент отчислений на социальные нужды	%	28,27%	
3.1.3.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	277 198,0	

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из затрат первого (базового периода) (2020 год - 846 661,4 тыс. руб.) с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен расчет
3.1.4	Амортизация основных средств	тыс. руб.	354 051,0	В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной распоряжени министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской облас (далее – Министерство) от 28 октября 2019 года № 58-410-мр «Об утвержден инвестиционной программы АО «Братская электросетевая компания» на 2020-20 годы (распоряжение Министерства о внесении изменений в инвестиционну программу АО "Братская электросетевая компания" на 2020-2024 годы и утверждении от 27 ноября 2023 года № 58-747-мр), в составе источник финансирования на 2024 год амортизация составляет 354 051,0 тыс. руб. Проанализировав представленные обосновывающие материалы, учитыв фактические амортизационные отчисления за 9 месяцев 2023 года, экспер Службы считают возможным принять годовую сумму амортизационны отчислений на 2024 год в размере 354 051,0 тыс. руб.
3.1.5	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	33 496,5	По нижеприведенным основаниям.
3.1.5.1	арендная плата, в том числе:	тыс. руб.	27 108,6	По нижеприведенным основаниям.
3.1.5.1.1	аренда электроустановок	тыс. руб.	20 418,1	Расходы по данной статье определены на основании представлени Предприятием обосновывающих документов с учетом требований пункта 2 Основ ценообразования.
3.1.5.1.2	аренда прочая	тыс. руб.	6 690,5	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы н аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяютс в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Договоры аренд помещений, представленные Предприятием, заключены без проведени конкурсных процедур. Экспертами проведен мониторинг цен на аренд аналогичных помещений, по результатам которого можно сделать вывод, чт заявленные Предприятием цены не превышают среднерыночные и могут быт приняты как экономически обоснованные. По результатам проведенного анализ представленных материалов, а также фактических расходов за 2022 год, учитыва производственную необходимость, расходы приняты экспертами в размере 3 769, тыс. руб. Расходы на аренду земли учтены на основании представленны договоров и расчета аренды земли в соответствии с п. 29 Основ ценообразования размере 2 920,9 тыс. руб.
3.1.5.2	налоги, в том числе:	тыс. руб.	3 925,0	По нижеприведенным основаниям.
3.1.5.2.1	земельный налог	тыс. руб.	2 304,9	Расходы на уплату земельного налога приняты в заявленном размере на основани анализа представленных Предприятием обосновывающих документов.
3.1.5.2.2	транспортный налог	тыс. руб.	1 077,1	Расходы на уплату транспортного налога приняты в заявленном размере н основании анализа представленных Предприятием обосновывающих документов.
3.1.5.2.3	плата в счет возмещения вреда	тыс. руб.	453,8	По результатам анализа представленных материалов, с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства РФ от 29 июня 2019 года № 843, в части размера платы в счет возмещения вреда, причиняемого транспортными средствами массой свыше 12 т, эксперты полагают возможным учесть расходы по данной статье в размере, заявленном Предприятием.
3.1.5.2.4	отчисления за загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	89,2	Расходы на уплату отчислений за предельно допустимые выбросы приняты в заявленном размере на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих документов.
3.1.5.3	услуги сторонних организаций, в том числе:	тыс. руб.	1 122,4	По нижеприведенным основаниям.
3.1.5.3.1	вывоз ТБО	тыс. руб.	1 087,9	Расходы определены на основании анализа представленных обосновывающих документов (в том числе договоров, бухгалтерских документов за 2022 год) с учетом фактических объемов 2022 года, утвержденных тарифов на 2024 год и тарифов в соответствии с представленными договорами, доли затрат, относящихся к услуге по передаче электрической энергии.
3.1.5.3.2	взнос на капремонт	тыс. руб.	34,5	Рассмотрев представленные материалы, эксперты в состав неподконтрольных расходов принимают затраты по данной статье в размере 34,5 тыс. руб. с учетом взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Иркутской области, утвержденных постановлением Правительства Иркутской области от 30 ноября 2022 года № 939-пп на 2023 год.
3.1.5.4	приобретение мощности	тыс. руб.	0,0	Действующим законодательством не предусмотрен учет плановых расходов по ТП к сетям ВСО. В этой связи данные расходы исключены из состава себестоимости. Фактические расходы рассмотрены при корректировке неподконтрольных расходов за 2022 год.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен расчет
3.1.5.5	охрана труда (по предписанию)	тыс. руб.	-	Эксперты Службы отмечают, что расходы на охрану труда учтены в состав подконтрольных расходов. В этой связи дополнительные расходы не могут быт. приняты, как экономически обоснованные.
3.1.5.6	сертификация	тыс. руб.	1 340,5	На основании анализа представленных Предприятием обосновывающи материалов, учитывая обязательность проведения сертификации электрической энергии в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного в однофазного тока частотой 50 Гц в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года № 2425, эксперты полагают возможным учесть расходы на сертификацию электрической энергии в 2024 году с оформлением и выдачей сертификата в размере 1 340,5 тыс. руб. без НДС (1608,54 тыс. руб./1,2).
3.1.5.7	экологическая безопасность	тыс. руб.	0,0	Поскольку Предприятием не представлены документы, подтверждающие соответствие использованных в расчетах цен требованиям пункта 29 Основ ценообразования, у экспертов отсутствуют основания для включения заявленных расходов в состав необходимой валовой выручки на 2024 год.
3.2	**Неподконтрольные расходы из прибыли**	**тыс. руб.**	**360 767,2**	**Корректировка произведена в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98.**
3.2.1	Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	145 449,0	В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной распоряжением Министерства от 28 октября 2019 года № 58-410-мр «Об утверждении инвестиционной программы АО «Братская электросетевая компания» на 2020-2024 годы (распоряжение Министерства о внесении изменений в инвестиционную программу АО "Братская электросетевая компания" на 2020-2024 годы и их утверждении от 27 ноября 2023 года № 58-747-мр) прибыль на развитие производства принимается экспертами в состав валовой прибыли в размере 145 449,0 тыс. руб. с учетом непревышения ограничения размера прибыли на капитальные вложения согласно пункту 38 Основ ценообразования и пункту 11 Методических указаний № 98-э.
3.2.2	Проценты за пользование кредитом	тыс. руб.	53 068,0	Привлечение кредитных ресурсов необходимо Предприятию для пополнения оборотных средств для бесперебойной производственной деятельности. На основании анализа представленных материалов, фактических расходов Предприятия на уплату процентов за пользование кредитом, бухгалтерской отчетности и бухгалтерских документов за 2022 год, эксперты полагают возможным учесть расходы по данной статье в размере 53 068,0 тыс. руб. за вычетом процентов к получению за 2022 год.
3.2.3	Госпошлина	тыс. руб.	2 194,1	Расходы на уплату госпошлины учтены на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих документов в размере 2 194,1 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2022 год (за исключением расходов на уплату госпошлины по судебным делам).
3.2.4	Налоги и сборы, в том числе:	тыс. руб.	160 056,1	По нижеприведенным основаниям.
3.2.4.1	налог на прибыль	тыс. руб.	94 366,7	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Согласно бухгалтерской и налоговой отчетности за 2022 год расходы Предприятия на уплату налога составили 96 846,0 тыс. руб., в том числе относимые на услугу по передаче электрической энергии и технологическое присоединение 94 366,7 тыс. руб. (97,44%). В расчет принята сумма 94 366,7 тыс. руб.
3.2.4.2	налог на имущество	тыс. руб.	65 689,4	Расходы на уплату налога на имущество учтены экспертами в заявленном размере на основании представленных обосновывающих материалов и расчета на 2024 год с учетом статьи 374 Налогового кодекса РФ, определяющей объекты налогообложения (недвижимое имущество), налоговых ставок 2% и 2,2% и доли затрат, относящихся к услуге по передаче электрической энергии (96,4%).
4	**Итого себестоимость**	**тыс. руб.**	**1 908 496,3**	**По основаниям, приведённым выше.**
5	**Итого прибыль**	**тыс. руб.**	**363 607,8**	**По основаниям, приведённым выше.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен расчет
III	**Метод индексации / Метод экономически обоснованных расходов (затрат)**			
	ИПЦ	%	1,072	-
1	**Подконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**1 216 501,1**	По основаниям, приведённым выше.
1.1	подконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	1 213 660,5	По основаниям, приведённым выше.
1.2	подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 840,6	По основаниям, приведённым выше.
2	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**1 055 603,0**	По основаниям, приведённым выше.
2.1	неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	694 835,8	По основаниям, приведённым выше.
2.2	неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	360 767,2	По основаниям, приведённым выше.
3	**Себестоимость**	**тыс. руб.**	**1 908 496,3**	По основаниям, приведённым выше.
4	**Прибыль**	**тыс. руб.**	**363 607,8**	По основаниям, приведённым выше.
5	**Расходы на содержание электрических сетей без учета выпадающих/избыточных**	**тыс. руб.**	**2 272 104,1**	По основаниям, приведённым выше.
6	**Выпадающие / Избыточные, в т.ч.:**		**508 014,1**	
6.1	**Расходы I-го (2024) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2022 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктами 32, 34(1) Основ ценообразования**	**тыс. руб.**	**-80 327,2**	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 "Об особенностях установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах" корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год не производится.
6.1.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	85 849,8	
6.1.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	148 500,3	
6.1.3	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	-528 682,8	
6.1.4	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	200 604,4	
6.1.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	0,0	
6.1.6	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2 (2022), на выполнение, предусмотренных п.5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства РФ" с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	13 401,1	
6.2	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.	тыс. руб.	65 165,5	В подтверждение экономии технологического расхода (потерь) электроэнергии Предприятием представлены программа ЭС и ЭЭ на 2020 - 2024 гг. и отчет о реализации программы ЭС и ЭЭ за 2022 год, в котором отражена информация о достижения целевых показателей данной программы. Корректировка произведена в соответствии с пунктом 34(2) Основ ценообразования. В соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией (65 165,5 тыс. руб.), учтена в составе расходов на содержание в доле - 1, в составе расходов на оплату потерь электрической энергии в доле - 0.

ВЕРНА
по тарифам

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет на 2024 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен расчет
6.3	**Выпадающие доходы по тех.присоединению (п. 87 Основ ценообразования)**	тыс. руб.	293 468,9	По основаниям, приведённым ниже.
6.3.1	план всего	тыс. руб.	155 948,3	Плановые расходы учтены на основании анализа представленного Предприятием расчета, документов, подтверждающих фактические расходы по технологическому присоединению заявителей за 2020-2022 гг. (в том числе договоров, технических условий, актов о технологическом присоединении, бухгалтерской документации) в соответствии с Методическими указаниями № 215 э/1.
6.3.1.1.	план до 15 кВт	тыс. руб.	22 679,9	
6.3.1.2	план до 150 кВт	тыс. руб.	133 268,4	
6.3.2	факт всего	тыс. руб.	137 520,6	Расходы приняты на основания анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов, подтверждающих фактические затраты на технологическое присоединение в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.
6.3.2.1	факт до 15 кВт	тыс. руб.	46 841,4	
6.3.2.2	факт до 150 кВт	тыс. руб.	90 679,2	
7	**Корректировка НВВ с учётом надежности и качества реализуемых товаров (КНК)**	тыс. руб.	0,0	В соответствии с разделом 5 Методических указаний № 1256, на основании проведенного анализа представленных Предприятием документов, в том числе расчета фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2022 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2022 год, эксперты определили обобщенный показатель. По расчету экспертов обобщенный показатель для Предприятия равен 0. Таким образом, коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) равен 0.
8	**Выпадающие расходы, исключенные при регулировании на 2023 год в целях непревышения предельных ФАС**	тыс. руб.	229 706,9	Учтены выпадающие расходы, исключенные при регулировании на 2023 год в целях непревышения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых ФАС России, с учетом индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год - 107,2%.
9	Услуги по передаче электроэнергии	тыс. руб.	0,0	Учтены при расчете корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного.
10	**Расходы на установку приборов учета**	тыс. руб.	0,0	В соответствии с п. 32(1) Основ ценообразования объем финансовых потребностей, необходимых для обеспечения реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, не должен превышать предельных объемов потребностей на данные мероприятия, утверждаемых Минэнерго России. Поскольку в настоящее время предельные объемы финансирования Минэнерго не утверждены, заявленные расходы не учитываются в составе НВВ. Учтены фактические расходы на приобретение и установку приборов учета.
11	**Итого расходы на содержание электрических сетей**	тыс. руб.	2 780 118,2	**По основаниям, приведённым выше.**
12	**Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии**	тыс. руб.	648 821,1	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,44 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,841 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (272,6321 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 648 821,1 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
12.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	2 379,841	
12.2	Технологические потери	млн.кВт.ч.	272,6321	
14	**Итого необходимая валовая выручка**	тыс. руб.	3 428 939,3	**По основаниям, приведённым выше.**
15	**Среднеотпускной одноставочный тариф на услугу по передаче электрической энергии**	руб./кВт.ч.	1,86109	-
16	**Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:**			
16.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	878 586,02	-
16.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	352,15	-
IV	**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов АО "Иркутская электросетевая компания" с АО "Братская электросетевая компания" и АО "Братская электросетевая компания" с АО "Иркутская электросетевая компания"**			
1	НВВ утвержденная, в том числе:	тыс. руб.	3 428 939,3	-
1.1	Расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	2 780 118,2	-
1.2	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	648 821,1	-
2	НВВ по единым (котловым) тарифам, в том числе:	тыс. руб.	1 681 272,9	-
2.1	от ООО "ИЭСБК"	тыс. руб.	1 204 808,2	-
2.2	от ООО "БЭС"	тыс. руб.	462 589,9	-
2.2	от ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	тыс. руб.	13 352,0	-
2.2	от ООО "ПРОФСЕРВИСТРЕЙД"	тыс. руб.	522,8	-
3	НВВ по индивидуальному тарифу на передачу электрической энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 747 666,4	-
3.1	Расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	1 416 974,4	-
3.2	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	330 692,0	-
4	Расходы на оплату услуг по передаче эо АО "ИЭСК" (не подлежат учету при расчете "котловых" тарифов)	тыс. руб.	20 464,5	-
5	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов, где АО "Иркутская электросетевая компания" - плательщик, АО "Братская электросетевая компания" - получатель платы			
	2024 год			
	Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	88,51521	-
	Индивидуальная ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	24 862 411,98	-
	Индивидуальная ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	16 748,78	-
6	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов, где АО "Братская электросетевая компания" - плательщик, АО "Иркутская электросетевая компания" - получатель платы			
	2024 год			
	Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,01200	-
	Индивидуальная ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	2 848,87	-
	Индивидуальная ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	2,27	-

Ответственный за составление экспертного заключения

Т.Г. Добрынина

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела

Приложение 5
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО "ВИТИМЭНЕРГО"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	1 018,8983	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр (далее - Приказ Службы № 450-спр).
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	112,1807	
2.1	Норматив технологических потерь	%	11,01	
3	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	906,7176	
3.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	446,5254	
3.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	460,1922	
4	Мощность	МВт	112,7917	
5	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	1,072	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2023 года.
6	Индекс эффективности операционных расходов (Х)	%	1,0	Согласно Приказу Службы № 450-спр .
7	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)	-	0,75	
8	Условные единицы		10 373,009	Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определено на 2024 год на основании анализа информации, представленной Предприятием согласно приказу ФСТ России от 6 августа 2004 г №20-э/2 в формате таблицы П2.1 и П2.2.
9	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,382817	Расчет коэффициента произведен в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из значений индекса потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России (фактических на 2021-2022 гг. и плановых на 2023-2024 гг.), количества условных единиц (фактических за период 2020-2022 гг., январь-сентябрь 2023 г. и планируемых на октябрь-декабрь 2023 г., 2024 г.), коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2021-2024 гг. Приказом Службы № 450-спр.
10	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	657 662,9	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2020 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2024 год.
11	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 153 873,1	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98.
11.1	Неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	858 237,9	Расшифровка приведена ниже.
11.1.1	Энергия	тыс. руб.	14 360,1	Расходы приняты на основании анализа представленных обосновывающих документов, учитывая соответствие требованиям пункта 29 Основ ценообразования, в размере, заявленном Предприятием.
11.1.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	152 609,6	Расходы приняты исходя из размера фонда оплаты труда, рассчитанного на период регулирования и фактической ставки тарифов страховых взносов за 2022 год (28,8%).
11.1.3	Амортизация основных средств	тыс. руб.	248 710,0	Согласно учетной политике для целей бухгалтерского учета амортизация объектов основных средств на Предприятии начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования. Проанализировав представленные обосновывающие материалы, расходы на амортизационные отчисления рассчитаны экспертами с учетом пункта 27 Основ ценообразования исходя из амортизационных групп и максимального срока полезного использования объектов основных средств и приняты согласно представленной инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке.
11.1.4	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	338,7	Расходы приняты на основании анализа представленных обосновывающих документов, учитывая соответствие требованиям пункта 29 Основ ценообразования, в размере, заявленном Предприятием.
11.1.5	Отопление	тыс. руб.	1 841,2	Расходы приняты на основании анализа представленных обосновывающих документов, учитывая соответствие требованиям пункта 29 Основ ценообразования, в размере, заявленном Предприятием.
11.1.6	Аренда линии ВЛ 110 кВ	тыс. руб.	49 043,2	Расходы приняты на основании анализа представленных документов с учетом требований подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования, в размере, заявленном Предприятием.
11.1.7	Аренда оборудования	тыс. руб.	0,0	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Учитывая, что Предприятием не представлены договоры, заключенный в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования, заявленные расходы исключены как экономически необоснованные.
11.1.8	Аренда помещений	тыс. руб.	0,0	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Учитывая, что Предприятием не представлены договор, заключенный в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования, и обоснование в площади арендуемых помещений, заявленные расходы исключены как экономически необоснованные.
11.1.9	Арендная плата за землю	тыс. руб.	1 844,0	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Расходы приняты исходя из представленных договоров аренды земельных и лесных участков на 2024 год и расчетов арендной платы к договорам.
11.1.10	Плата за услуги ПАО "ФСК- Россети"	тыс. руб.	389 491,1	Расходы приняты исходя из мощности 85,401 МВт (сводный прогнозный баланс), ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно проекту приказа ФАС России на 2024 год, планового отпуска из сети ПАО «ФСК - Россети», нормативов потерь для Иркутской области (7,70%), Республики Бурятия (5,52%), утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 ноября 2022 года № 1272 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2023 год» и информации о прогнозных значениях 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 следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год согласно данным сайта НП «Совет рынка» на 1 ноября 2023 года.
11.2	Неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	295 635,2	Расшифровка приведена ниже.

11.2.1	Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	94 700,0	В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Расходы приняты в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в установленном порядке распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 13 ноября 2023 года № 58-701-мр, на период 2022 – 2024 годы с учетом ограничения размера прибыли на капитальные вложения согласно пункту 38 Основ ценообразования и пункту 11 Методических указаний № 98-э.
11.2.2	Налог, сборы, платежи в т.ч.:	тыс. руб.	200 935,2	Расшифровка приведена ниже.
11.2.2.1	Плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	32,4	Расходы приняты на основании представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год в пределах установленных лимитов.
11.2.2.2	Транспортный налог	тыс. руб.	551,7	Расходы приняты на основании сообщения об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога за 2022 год с учетом фактических оплат.
11.2.2.3	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку (далее - НВВ) включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.
11.2.2.4	Налог на имущество	тыс. руб.	96 776,7	Расходы приняты на основании анализа представленных обосновывающих документов, в размере, заявленном Предприятием (расчет Предприятием произведен исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества и ставки налога 2,2%).
11.2.2.5	Проценты за пользование займами	тыс. руб.	103 181,5	Проанализировав представленные обосновывающие материалы, расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств приняты экспертами с учетом пункта 32 Основ ценообразования исходя из суммы займа в размере 606 950,0 тыс. руб. в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в установленном порядке, на 2024 год, и процентной ставки по заемным средствам принятой в размере 15% (действующая ключевая процентная ставка Центрального банка Российской Федерации с 30 октября 2023 года, увеличенная на 2 процентных пункта).
11.2.2.6	Госпошлина	тыс. руб.	392,9	На основании анализа представленных обосновывающих материалов за 2022 год, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы на уровне базового периода регулирования (2023 год).
12	Расходы i-го (2024) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2022 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктами 32 и 34(1) Основ ценообразования	тыс. руб.	238 064,5	Расшифровка приведена ниже.
12.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	74 033,8	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э и ИПЦ в размере 105,8 % на 2023 г., 107,2 % на 2024 г. согласно Прогнозу, произведен расчет корректировок расходов. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 "Об особенностях установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 гг." корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 г. не производится.
12.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	96 899,8	
12.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-63 723,1	
12.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-35 494,6	
12.5	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,0	
12.6	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования	тыс. руб.	77 388,9	По нижеприведенным основаниям.
12.6.1	Выпадающие расходы за 2020 г. (исключенные в целях непревышения предельных ФАС)	тыс. руб.	19 188,6	Часть выпадающих расходов 2020 г.
12.6.2	Выпадающие расходы за 2021 и 2023 гг., подлежащие учету в следующие периоды регулирования (исключенные в целях непревышения предельных ФАС)	тыс. руб.	58 200,3	Часть выпадающих расходов за 2021 и 2023 гг.
12.7	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс. руб.	88 959,7	Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки, при условии, что экономия достигнута в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, а так же, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. Учитывая вышеизложенное, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии согласно представленным Предприятием обосновывающим документам, подтверждающим проведение мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов в целях экономии расходов на оплату потерь, принята на уровне заявки Предприятия.
13	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	7 676,5	Корректировка необходимой валовой выручки на основании представленных Предприятием отчетных данных за 2022 г., используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.
14	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	2 057 277,0	По основаниям, приведённым выше.

15	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	266 972,2	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,443 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,841 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (112,1807 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 266 972,2 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
16	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 324 249,2	По основаниям, приведённым выше.
17	Среднеотпускной одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	2,56337	По основаниям, приведённым выше.
18	Двухставочный тариф:			
18.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	1 519 967,77	По основаниям, приведённым выше.
18.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	294,44	
	Индивидуальные тарифы на 1 полугодие			
19	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,71207	Расчет произведен в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (446,5254 млн. кВт.ч.) и втором (460,1922 млн. кВт.ч.) полугодиях 2024 года, заявленной мощности в размере 112,7917 МВт.
20	Двухставочный тариф:			
20.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	981 293,72	
20.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	224,83	
	Индивидуальные тарифы на 2 полугодие			
22	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	3,38938	
23	Двухставочный тариф:			
23.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	2 058 641,84	
23.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	361,98	

Ответственный за составление экспертного заключения

Н.Д. Краснопёрова

Приложение 6
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЁМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ВОСТОЧНО-СИБИРСКОЙ ДИРЕКЦИИ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ - СТРУКТУРНОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ТРАНСЭНЕРГО - ФИЛИАЛА ОАО "РЖД"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
			на сторонников	
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	2 280,931	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2024 год, утвержденного Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	105,607	
3	Норматив технологических потерь	%	4,63%	
4	Полезный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	2 175,324	
5	Мощность	МВт	273,5570	
6	Объем условных единиц		37 097,1	Среднегодовой объем условных единиц принят в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э на основании анализа представленных Предприятием материалов.
7	Индивидуальный коэффициент индексации		1,3451	Расчет коэффиента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2021-2024 гг., среднегодового количества условных единиц за 2020-2024 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2024 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	369 731,8	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2020 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2021-2024 гг.
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	279 725,5	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.
9.1	Энергия	тыс. руб.	20 697,6	На основании анализа представленных материалов, эксперты считают возможным принять расходы на покупку электрической энергии на хозяйственные нужды по фактическим расходам за 2022 год, с учетом индексов цен производителей, утвержденных Минэкономразвития России на 2023 год (112,0%), на 2024 год (105,6%).
9.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	80 214,3	Эксперты считают возможным определить сумму отчислений на основании скорректированных на 2024 год расходов на оплату труда с учетом фактически сложившихся за 2022 год тарифов страховых взносов в среднем по дистанциям электроснабжения и Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению (29,32%).
9.3	Амортизация основных средств	тыс. руб.	158 943,0	Амортизационные отчисления являются источником инвестиционной программы Предприятия, утвержденной распоряжением министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 13 ноября 2032 года № 58-702-мр «О внесении изменений в инвестиционную программу ОАО "РЖД" (в части Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" в границах Иркутской области) на 2020-2024 годы и их утверждении». Согласно вышеуказанной инвестиционной программе амортизационные отчисления на 2024 год учтены в размере 158 943,0 тыс. руб.
9.4	Прочие неподконтрольные расходы, включая:	тыс. руб.	19 870,6	Расшифровка приведена ниже.
9.4.1	выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	19 870,6	На основании анализа представленных документов, эксперты считают возможным включить выпадающие доходы Предприятия по п. 87 Основ ценообразования в заявленном размере.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
			на сторонников	
9.4.2	расходы по агентскому договору	тыс. руб.	0,0	Согласно действующему законодательству расходы территориальной сетевой организации на технологическое присоединение компенсируются заявителем в виде платы за технологическое присоединение, установленной регулирующим органом. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение в соответствии с действующим законодательством, учитываются регулирующим органом в виде выпадающих расходов в составе тарифа на услугу по передаче электрической энергии. Включение расходов по агентскому договору в состав тарифа на услугу по передаче электрической энергии законодательством не предусмотрено. Таким образом, у экспертов отсутствуют основания для включения указанных расходов в состав тарифа на 2024 год.
9.4.3	плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,0	В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества определяются исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества. Учитывая, что Предприятием не представлен расчет арендной платы в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, у экспертов отсутствуют основания для включения данных затрат.
9.4.4	расходы на сертификацию э/э	тыс. руб.	0,0	В соответствии с национальным стандартом ГОСТ Р 58289-2018 "Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии", утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29 ноября 2018 года N 1038-ст, сетевая организация, передающая электрическую энергию потребителям в точках поставки, обязана ее сертифицировать. Расходы на сертификацию электрической энергии исключены экспертами, так как не представлен договор на сертификацию и инспекционный контроль на 2024 год.
9.4.5	расходы по ФЗ № 522 (замена счетчиков)	тыс. руб.	0,0	Расходы исключены из состава себестоимости поскольку могут быть учтены только в рамках мероприятий, утвержденных инвестиционной программой.
10	Итого себестоимость	тыс. руб.	649 457,3	По основаниям, приведённым выше.
11	Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,0	В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении. Инвестиционная программа утверждена распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 13 ноября 2023 года № 58-702-мр «О внесении изменений в инвестиционную программу ОАО "РЖД" (в части Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" в границах Иркутской области) на 2020-2024 годы и их утверждении». Источник финансирования «Прибыль» на 2024 год данной инвестиционной программой не утвержден.
12	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	0,0	Расходы исключены экспертами как экономически необоснованные.
13	Налоги, сборы, платежи - всего	тыс. руб.	4 024,2	Расшифровка приведена ниже.
13.1	на прибыль	тыс. руб.	0,0	Согласно пункту 20 Основ ценообразования, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Предприятием не представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.
13.2	на имущество	тыс. руб.	4 024,2	Расходы на уплату налога на имущество эксперты Службы предлагают включить в состав валовой прибыли на основании остаточной стоимости недвижимого имущества, согласно описи инвентарных карточек по состоянию на 31.12.2022г. (в целом по предприятию с выделением передачи) и налоговых ставок 1,6% и 2,2%.
13.3	плата за землю	тыс. руб.	0,0	Предприятием не представлены документы подтверждающие заявленные расходы. Расходы исключены экспертами как экономически необоснованные.
13.4	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,0	
14	Корректировка расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в т.ч.:	тыс. руб.	108 596,7	Расшифровка приведена ниже.-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
			на сторонников	
14.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	70 793,3	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов.
14.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	-27 063,9	
14.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	64 867,3	
14.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год	тыс. руб.	0,0	
14.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2022 год	тыс. руб.	0,0	
15	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	7 081,1	В соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 254-э/1, на основании проведенного анализа представленных Предприятием документов, в том числе расчета фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2022 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2022 год, эксперты Службы определили обобщенный показатель в размере 0,6. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), равен: 0,012.
16	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	769 159,3	По основаниям, приведённым выше.
17	Расходы на технологический расход (потери) электрической энергии	тыс. руб.	251 328,1	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,44 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,84 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (105,6071 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 251 328,1 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
17.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	2 379,8	
17.2	Объем технологических потерь	МВт.ч.	105,6071	
18	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 020 487,4	По основаниям, приведённым выше.
	Индивидуальные тарифы на 2024 год			
19	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,46912	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электрической энергии на 2024 год в размере 2 175,324 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 273,5570 МВт.
20	Двухставочный тариф:			

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
			на сторонников	
20.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	234 308,05	В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок: - ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям; - ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.
20.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	115,54	
			с 1 января 2024 года	
21	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,46912	Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (1 172,066 млн. кВт.ч.) и втором (1 003,257 млн. кВт.ч.) полугодиях 2024 года, заявленной мощности в размере 273,577 МВт.
22	Двухставочный тариф:			
22.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	252 491,07	
22.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	115,54	
			с 1 июля 2024 года	
23	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,46912	
24	Двухставочный тариф:			
24.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	216 125,55	
24.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	115,54	

Ответственный за составление экспертного заключения Е.Н. Ахатова

Приложение 7
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФИЛИАЛ "ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ" АО "ОБОРОНЭНЕРГО"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
I	Натуральные показатели			
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	210,3954	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1 Основ ценообразования, приказом Министерства энергетик Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, н основании Сводного прогнозного баланса производства и постав электрической энергии в рамках единой энергетической систем России по Иркутской области на 2024 год, утвержденного приказо ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (в редакци приказа ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП), учетом долгосрочного параметра уровня потерь в размере 7,79% утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450 спр.
1.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	110,7479	
1.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	99,6475	
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	16,3898	
2.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	7,0783	
2.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	9,3115	
3	Норматив технологических потерь	%	7,79%	
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	194,0056	
4.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	103,6696	
4.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	90,3360	
5	Мощность	МВт	31,5709	
II	Формирование необходимой валовой выручки			
I	Параметры расчёта расходов			
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	-	7,2%	Согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ н период до 2025 года, разработанному Минэкономразвития России сентябре 2023 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов (Х)	-	1,0	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года N 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулировани для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области".
1.3	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эа}$)	-	0,75	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года N 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулировани для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области".
1.4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	-	6 558,4594	Количество условных единиц принято на основании анализ информации, представленной Предприятием согласно приказу ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 в формате таблиц П. 2.1 "Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор" и П. 2.2. "Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах" с учетом изменений, введенных в Методические указания № 98-э приказом ФАС Россий от 20 июля 2023 года № 485/23.
1.4.1	ВН	-	-	
1.4.2	СН1	-	230,1720	
1.4.3	СН2	-	4 935,6263	
1.4.4	НН	-	1 392,6611	
1.5	Индекс изменения количества активов рассчитанный в процентах	%	0,38%	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из среднегодового (среднего за 12 месяцев) количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимых в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемого без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений с использованием фактического среднегодового (среднего за 12 месяцев) количества условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, за 2023-2024 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
1.6	Коэффициент индексации, учитываемый (учтенный) в течении долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов	$K_{инд\,j}$	1,06536	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э с учетом изменений, введенных в Методические указания № 98 э приказом ФАС России от 20 июля 2023 года № 485/23, исходя и индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвити России на 2024 гг., среднегодового количества условных единиц з 2023-2024 гг., коэффициента эластичности подконтрольны расходов по количеству активов и индекса эффективност подконтрольных расходов, утвержденных приказом Службы от 2 декабря 2019 года № 450-спр.
1.7	Произведение коэффициентов индексации, учтенных в течении долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов (для текущего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. начиная с 2023 года - года пересмотра базового уровня подконтрольных расходов)	-	1,06536	Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниями № 98-э с учетом изменений, введенных в Методические указания № 98-э приказом ФАС России от 20 июля 2023 года № 485/23, исходя из индексов потребительских цен, утвержденны Минэкономразвития России на 2021-2024 гг., среднегодового количества условных единиц за 2021-2024 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	111 490,9	Расшифровка приведена ниже.
2.1	Подконтрольные расходы из себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	109 359,9	По нижеприведенным основаниям.
2.1.1	Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	8 399,4	Подконтрольные расходы из себестоимости рассчитаны в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний № 98-э исходя из затрат года, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов первого (базового) периода (затрат 2023 года), утвержденных в размере 102 650,6 тыс.руб., с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.
2.1.1.1	ремонты основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	5 058,7	
2.1.1.1.1	текущий ремонт и тех.обслуживание автотранспорта	тыс. руб.	337,1	
2.1.1.1.2	тех.обслуживание объектов электросетевого хозяйства	тыс. руб.	565,1	
2.1.1.1.3	формирование аварийного запаса	тыс. руб.	4 156,5	
2.1.1.2	ГСМ и инструменты, оснастка, инвентарь, лаб.оборуд., канцелярия и т.п., в том числе:	тыс. руб.	3 340,7	
2.1.1.2.1	ГСМ для транспортных средств	тыс. руб.	3 137,5	
2.1.1.2.2	инструменты, оснастка, инвентарь, лаб.оборудование, канцелярия, оргтехника малоценная, средства пожарной безопасности	тыс. руб.	203,2	
2.1.2	Работы и услуги производственного характера, в том числе:	тыс. руб.	5 017,0	
2.1.2.1	метрология	тыс. руб.	122,0	
2.1.2.2	ремонт основных средств	тыс. руб.	4 895,0	
2.1.3	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	64 781,8	
2.1.3.1	среднемесячная оплата труда работников	руб./мес.	56 234,20	
2.1.3.2	численность персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	96,0	
2.1.4	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	24 577,1	
2.1.4.1	расходы ЦАУ (управляющая организация)	тыс. руб.	3 685,2	
2.1.4.2	расходы АУФ (управление филиала)	тыс. руб.	20 891,9	
2.1.4.2.1	ФОТ АУФ (управление филиала)	тыс. руб.	14 895,9	
2.1.4.2.2	прочие расходы АУФ (управление филиала)	тыс. руб.	5 996,0	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
2.1.5	Прочие подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 584,6	Подконтрольные расходы из себестоимости рассчитаны соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний № 98 исходя из затрат года, в котором осуществлен пересмотр базово уровня подконтрольных расходов первого (базового) периода (затр 2023 года), утвержденных в размере 102 650,6 тыс.руб., с учет вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.
2.1.5.1	технический осмотр транспортных средств	тыс. руб.	16,2	
2.1.5.2	обучение	тыс. руб.	92,6	
2.1.5.3	услуги связи, интернет, почтовые расходы	тыс. руб.	204,1	
2.1.5.4	командировочные расходы	тыс. руб.	1 039,7	
2.1.5.6	услуги по оценке рыночной величины арендной ставки объектов, находящихся в безвозмездном пользовании	тыс. руб.	122,0	
2.1.5.7	прочие расходы (услуги по заправке картриджей, ремонт оргтехники)	тыс. руб.	13,8	
2.1.5.8	услуги по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства	тыс. руб.	299,6	
2.1.5.9	услуги по сертификации электрической энергии	тыс. руб.	405,0	
2.1.5.10	страхование, в том числе:	тыс. руб.	165,5	
2.1.5.10.1	страхование ответственности	тыс. руб.	14,7	
2.1.5.10.2	ОСАГО	тыс. руб.	150,8	
2.1.5.11	обеспечение нормальных условий труда и техника безопасности, в том числе:	тыс. руб.	4 226,1	
2.1.5.11.1	спецодежда и электрозащитные средства	тыс. руб.	3 725,5	
2.1.5.11.2	смывающие и обеззараживающие средства	тыс. руб.	102,1	
2.1.5.11.3	проведение ежегодных мед.осмотров	тыс. руб.	393,9	
2.1.5.11.4	утилизация отходов	тыс. руб.	4,6	
2.2	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	2 131,0	По нижеприведенным основаниям.
2.2.1	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 597,5	Подконтрольные расходы из прибыли рассчитаны в соответствии пунктом 11 (1) Методических указаний № 98-э исходя из затр года, в котором осуществлен пересмотр базового уров подконтрольных расходов первого (базового) периода (затрат 20 года), утвержденных в размере 2 000,3 тыс.руб., с учет вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.
2.2.2	Прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	533,5	
2.2.2.1	услуги банка	тыс. руб.	46,0	
2.2.2.2	отчисления на социальные нужды на материальную помощь	тыс. руб.	487,5	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	37 066,8	Корректировка произведена в соответствии с пунктом 38 Осн ценообразования с учетом положений пункта 11 Методическ указаний № 98-э.
3.1	Неподконтрольные расходы из себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	28 586,3	Расшифровка приведена ниже.
3.1.1	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс. руб.	1 586,0	По нижеприведенным основаниям.
3.1.1.1	электроэнергия	тыс. руб.	966,3	На основании анализа представленных Предприяти обосновывающих материалов расходы приняты с учет фактических затрат 2022 года на уровне заявки Предприятия.
3.1.1.2	теплоэнергия	тыс. руб.	616,3	На основании анализа представленных Предприяти обосновывающих материалов расходы приняты на основан фактических затрат 2022 года с учетом индексов цен производител по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паро кондиционирование воздуха" 112,0% на 2023 год и 105,6% на 20 год согласно Прогнозу.
3.1.1.3	водоснабжение, водоотведение	тыс. руб.	3,4	На основании анализа представленных Предприяти обосновывающих материалов расходы приняты на основан фактических затрат 2022 года с учетом индексов цен производител по отрасли "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнени 108,3% на 2023 год и 104,4% на 2024 год согласно Прогнозу.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
3.1.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	7 112,0	Расчет амортизации производится в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. В составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Учитывая вышеизложенное, амортизационные отчисления приняты на основании инвестиционной программы, утвержденной распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 13 ноября 2023 года № 58-705-мр «О внесении изменений в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на территории Иркутской области на 2020-2024 годы и их утверждении» с учетом непревышения амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из максимальных сроков полезного использования основных средств Предприятия.
3.1.3	Аренда, в том числе:	тыс. руб.	0,01	По нижеприведенным основаниям.
3.1.3.1	аренда земельных участков	тыс. руб.	0,01	Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Учитывая вышеизложенное, на основании анализа представленных Предприятием документов, а также, учитывая фактические затраты по статье за 2022 год, расходы приняты на уровне заявки Предприятия.
3.1.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	19 794,7	По нижеприведенным основаниям.
3.1.4.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,556%	Размер отчислений на социальные нужды принят исходя из размера фонда оплаты труда, рассчитанного на 2024 год, тарифов страховых взносов в размере 30% в соответствии со статьей 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая), а также с учетом отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,556% согласно представленной Предприятием копии уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица с января 2023 года.
3.1.4.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	19 794,7	
3.1.5	Налоги и сборы, в том числе:	тыс. руб.	93,6	По нижеприведенным основаниям.
3.1.5.1	транспортный налог	тыс. руб.	92,6	Расходы приняты на основании представленных Предприятием расчета транспортного налога и отчета по проводкам счета 20 по статье "Транспортный налог" за 2022 год на уровне заявки Предприятия.
3.1.5.2	плата за землю	тыс. руб.	1,0	Расходы приняты на основании главы 31 Налогового Кодекса РФ (часть вторая) исходя из представленных Предприятием копии справки-расчета земельного налога за 2022 год и копий платежных поручений за 2022 год.
3.2	Неподконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	8 480,5	Расшифровка приведена ниже.
3.2.1	Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	6 000,0	В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Учитывая вышеизложенное расходы по статье учтены согласно распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 13 ноября 2023 года № 58-705-мр «О внесении изменений в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на территории Иркутской области на 2020-2024 годы и их утверждении».

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
3.2.2	Налоги, в том числе:		2 480,5	По нижеприведенным основаниям.
3.2.2.1	налог на прибыль	тыс. руб.	2 016,4	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыл организаций по регулируемому виду деятельности, сформированна по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. соответствии с вышеизложенным расходы по статье на 2024 го приняты на уровне заявки Предприятия, что соответствует размер фактического налога на прибыль за 2022 год.
3.2.2.2	налог на имущество	тыс. руб.	448,9	Сумма налога на имущество принята на уровне заявки Предприяти рассчитанной исходя из среднегодовой стоимости имущества к 2024 год и ставки налога на 2024 год согласно пункту 1 статьи 38 Налогового кодекса РФ в размере 2,2%.
3.2.2.3	экологические платежи	тыс. руб.	15,2	Расходы приняты в соответствии с Федеральным законом с 24.06.1998 N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления исходя из представленных Предприятием обосновывающи документов на уровне фактических расходов по статье за 2022 год.
III	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки			
	ИПЦ	%	7,2%	-
1	Подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	111 490,9	По вышеприведенным основаниям.
1.1	подконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	109 359,9	По вышеприведенным основаниям.
1.2	подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 131,0	По вышеприведенным основаниям.
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	37 066,8	По вышеприведенным основаниям.
2.1	неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	28 586,3	По вышеприведенным основаниям.
2.2	неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	8 480,5	По вышеприведенным основаниям.
3	Расходы i-го (2024) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2022 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	6 555,2	По основаниям приведенным ниже.
3.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	13 025,6	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов за 2022 год.
3.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	4 896,4	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
3.3	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2 (2022), на выполнение, предусмотренных п.5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства РФ" с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	1 291,7	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов за 2022 год.
3.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности с учетом индексов потребительских 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-24 996,0	
3.5	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	12 337,5	
3.6	Корректировка необходимой валовой выручки на i-ый (2024) год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-2)-й (2022) год с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-	
4	Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в необходимой валовой выручке	тыс. руб.	731,2	В соответствии с разделом 5 Методических указаний № 1256, обобщенный показатель рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации. На основании проведенного анализа представленных Предприятием документов, в том числе расчета фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2022 год, с учетом приказа Службы от 26 декабря 2014 года № 764-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2022 год, определен обобщенный показатель для Предприятия равный 0,3. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) равен 0,006. Учитывая вышеизложенное, корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год принята в размере 731,2 тыс. руб. с учетом КНК равному 0,006 и необходимой валовой выручки на содержание сетей 2022 года равной 121 859,1 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
5	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования, учитываемая в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей	тыс. руб.	5 858,5	Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, экономия расходс на оплату потерь электрической энергии, полученная сетево организацией при осуществлении деятельности по передач электрической энергии учитывается в составе необходимой валово выручки, при условии, что экономия достигнута в результат проведения мероприятий по сокращению объема используемы энергетических ресурсов, а так же, что такие мероприятия н финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетны средств. Учитывая вышеизложенное, на основании анализ представленных Предприятием обосновывающих материало экономия расходов на оплату потерь электрической энергии принят на уровне заявки Предприятия в полном размере в состав необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей.
5.1	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования	тыс. руб.	5 858,5	
5.2	доля экономии потерь, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1	ед.	1,0	
6	Корректировка необходимой валовой выручки по неисполнению необходимой валовой выручки на потери за 2018 год в сумме 16171,2 тыс.руб.	тыс. руб.	-4 454,0	Корректировка необходимой валовой выручки по неисполнени необходимой валовой выручки на потери за 2018 год в сумм 16171,2 тыс.руб. с распределением на 5 лет (2020-2025 гг.) долгосрочного периода регулирования с учетом индексо потребительских цен 106,7% на 2021 год, 113,8% на 2022 год 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу.
7	Корректировка необходимой валовой выручки (сглаживание с 2023 года)	тыс. руб.	6 968,0	Общая сумма расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам истекшего 2021 года составляет 2024,2 тыс. руб. В целях соблюдения предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России на 2023 год, при расчете необходимой валовой выручки на 2023 год учтен полученный избыток в размере 8342,4 тыс. руб. и выпадающие расходы в размере 3866,6 тыс.руб. Оставшаяся сумма выпадающих расходов за 2021 год в размере 6500,0 тыс. руб. (проиндексированная на ИПЦ 2022-2023 гг.) подлежит учету при установлении тарифов на 2024 год с учетом индекса потребительских цен 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу.
8	Итого расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	164 216,6	По основаниям, приведённым выше.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
9	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	39 005,1	По нижеприведенным основаниям.
9.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	2 379,841	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,44 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,841 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (16,3898 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 39 005,1 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
9.2	Технологические потери	млн.кВт.ч.	16,3898	
10	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования, учитываемая в составе необходимой валовой выручки в части расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	0,0	Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки, при условии, что экономия достигнута в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, а так же, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. Учитывая вышеизложенное, на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов экономия расходов на оплату потерь электрической энергии принята на уровне заявки Предприятия в полном размере в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей.
10.1	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования	тыс. руб.	5 858,5	
10.2	доля экономии потерь, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1	ед.	0,0	
11	Итого расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	39 005,1	По основаниям, приведённым выше.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
12	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	203 221,7	По основаниям, приведённым выше.
13	Среднеотпускной одноставочный тариф на услугу по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	1,04750	По основаниям, приведённым выше.
14	Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:			
14.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	433 460,13	По основаниям, приведённым выше.
14.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	201,05	По основаниям, приведённым выше.
15	Индивидуальные тарифы на 1 полугодие 2024 года			Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (103,6696 млн. кВт.ч.) и втором (90,3360 млн. кВт.ч.) полугодиях 2024 года, заявленной мощности в размере 31,5709 МВт.
15.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	0,81778	
15.2	Двухставочный тариф:			
15.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	363 540,06	
15.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	153,52	
16	Индивидуальные тарифы на 2 полугодие 2024 года			
16.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1,31113	
16.2	Двухставочный тариф:			
16.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	503 379,58	
16.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	255,60	

Ответственный за составление экспертного заключения А.В. Копейкина

Приложение 8
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЁМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО "АНГАРСКАЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
			на сторонников	
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	411,047	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2024 год, утвержденного Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	12,126	
3	Норматив технологических потерь	%	2,95%	
4	Полезный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	398,921	
5	Мощность	МВт	60,2630	
6	Индивидуальный коэффициент индексации		1,2473	Расчет коэффиента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2021-2024 гг., среднегодового количества условных единиц за 2020-2024 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2024 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
7	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	48 232,5	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2020 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2021-2024 гг.
8	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	25 725,9	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.
8.1	Энергия	тыс. руб.	2 368,1	Расшифровка приведена ниже.
8.1.1	электроэнергия	тыс. руб.	963,9	На основании анализа представленных документов, расходы на оплату тепловой и электрической энергии приняты экспертами в заявленном Предприятием размере, с учетом доли сторонних потребителей.
8.1.2	теплоэнергия	тыс. руб.	1 404,2	
8.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 027,9	Отчисления на социальные нужды на сторонних потребителей приняты экспертами Службы исходя из размера фонда оплаты труда, рассчитанного на период регулирования, тарифов страховых взносов в размере 30% в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), а также с учетом отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,3%.
8.3	Амортизация основных средств	тыс. руб.	14 127,3	Расходы приняты на основании анализа представленных обосновывающих материалов, с учетом максимальных сроков полезного использования объектов основных средств, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».
8.4	Прочие неподконтрольные расходы, включая:	тыс. руб.	202,6	Расшифровка приведена ниже.
8.4.1	аренда	тыс. руб.	5,9	На основании анализа представленных документов эксперты считают возможным принять расходы на аренду в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации и налогов, относящихся к арендуемому имуществу.
8.4.2	арендная плата за землю	тыс. руб.	196,7	Экспертами расходы на аренду земли рассчитаны в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования исходя из ставки земельного налога (1,5% от кадастровой стоимости).
9.1	Налоги, сборы, платежи - всего	тыс. руб.	1 388,6	Расшифровка приведена ниже.
9.1.1	на имущество	тыс. руб.	1 388,6	Расходы по налогу на имущество на 2024 год рассчитаны экспертами в соответствии с п. 1 ст. 374 Налогового кодекса Российской Федерации. Согласно указанной статье Налогового Кодекса с 2019 года объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств.
10	Корректировка расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в т.ч.:	тыс. руб.	7 011,3	Расшифровка приведена ниже.
10.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	5 673,0	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов.
10.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	4 388,8	
10.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	5 450,3	
10.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год	тыс. руб.	0,0	
10.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2022 год	тыс. руб.	-8 500,8	
11	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	0,0	
12	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	82 358,3	По основаниям, приведённым выше.
13	Расходы на технологический расход (потери) электрической энергии	тыс. руб.	28 857,7	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,44 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовых надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией.
13.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	2 379,8	В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,8 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год.
13.2	Объем технологических потерь	МВт.ч.	12,1259	Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (12,1259 млн кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 28 857,7 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
14	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	111 216,0	По основаниям, приведённым выше.
	Индивидуальные тарифы на 2024 год			
15	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,27879	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электрической энергии на 2024 год в размере 398,921 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 60,2630 МВт.
16	Двухставочный тариф:			В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок: - ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям; - ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.
16.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	113 887,32	
16.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	72,34	
			с 1 января 2024 года	
17	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,20382	Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (206,584 млн. кВт.ч.) и втором (192,338 млн. кВт.ч.) полугодиях 2024 года, заявленной мощности в размере 60,263 МВт.
18	Двухставочный тариф:			
18.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	84 887,10	
18.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	55,24	
			с 1 июля 2024 года	
19	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,35932	
20	Двухставочный тариф:			
20.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	142 887,17	
20.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	90,71	

Ответственный за составление экспертного заключения Е.Н. Ахат

Приложение 9
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
I	Натуральные показатели			
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	1 173,75714	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь в размере 0,70%, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
1.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	608,45188	
1.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	565,30526	
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	8,21630	
2.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	4,25290	
2.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	3,96340	
3	Норматив технологических потерь	%	0,70%	
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	1 165,54084	
4.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	604,19898	
4.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	561,34186	
5	Мощность	МВт	145,8871	
II	Формирование необходимой валовой выручки			
1	Параметры расчёта расходов			
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	-	7,2%	Согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ на период до 2026 года, разработанному Минэкономразвития России в сентября 2023 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X)	-	1,0	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области".
1.3	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)	-	0,75	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области".
1.4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	-	4 179,29236	Принято на основании анализа информации, представленной Предприятием согласно приказу ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 в формате таблиц П. 2.1 "Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор" и П. 2.2. "Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах" по состоянию на 1 сентября 2023 года. Среднегодовой объем условных единиц принят в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э на основании анализа представленных Предприятием материалов.
1.4.1	ВН	-	3 784,54250	
1.4.2	СН1	-	170,96562	
1.4.3	СН2	-	140,48145	
1.4.4	НН	-	83,30280	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
1.5	Индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах	%	1,07%	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из среднегодового (среднего за 12 месяцев) количеств условных единиц, относящихся к активам и объекта электросетевого хозяйства, в том числе вводимых в эксплуатацию соответствии с долгосрочной инвестиционной программо определяемого без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемы к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного период регулирования, а при наличии известных фактических значений использованием фактического среднегодового (среднего за 1 месяцев) количества условных единиц на соответствующий го долгосрочного периода регулирования, которое определяется учетом фактического объема активов и объектов электросетевог хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учет месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии долгосрочной инвестиционной программой, за 2023-2024 гг.
1.6	Коэффициент индексации, учитываемый (учтенный) в течении долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов	$K_{индj}$	1,07264	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э с учетом изменений, введенных в Методические указания № 98 э приказом ФАС России от 20 июля 2023 года № 485/23, исходя и индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвити России на 2024 гг., среднегодового количества условных единиц з 2023-2024 гг., коэффициента эластичности подконтрольны расходов по количеству активов и индекса эффективност подконтрольных расходов, утвержденных приказом Службы от 2 декабря 2019 года № 450-спр.
1.7	Произведение коэффициентов индексации, учтенных в течении долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов (для текущего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. начиная с 2021 года)	-	1,42881	Расчеты произведены в соответствии с Методическими указаниям № 98-э с учетом изменений, введенных в Методические указания № 98-э приказом ФАС России от 20 июля 2023 года № 485/23, исход из индексов потребительских цен, утвержденны Минэкономразвития России на 2021-2024 гг., среднегодовог количества условных единиц за 2021-2024 гг., коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденны приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	44 162,8	Расшифровка приведена ниже.
2.1	Подконтрольные расходы из себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	44 033,9	По нижеприведенным основаниям.
2.1.1	Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	3 438,2	Подконтрольные расходы из себестоимости рассчитаны соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний № 98-э исход из затрат первого (базового) периода (2020 года), утвержденных размере 30 818,7 тыс.руб., с учетом вышеприведенных параметро для расчета расходов на 2024 год.
2.1.1.1	материалы по охране труда и пожарной безопасности	тыс. руб.	35,4	
2.1.1.2	спецодежда и средства индивидуальной защиты	тыс. руб.	2 163,0	
2.1.1.3	материалы и комплектующие на ПК и оргтехнику	тыс. руб.	56,9	
2.1.1.4	ГСМ	тыс. руб.	55,3	
2.1.1.5	материалы на тех.обслуживание	тыс. руб.	255,7	
2.1.1.6	другие прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	871,9	
2.1.1.6.1	материалы на текущий ремонт хоз.способом	тыс. руб.	68,9	
2.1.1.6.2	материалы на капитальный ремонт	тыс. руб.	803,0	
2.1.2	Работы и услуги производственного характера, в том числе:	тыс. руб.	10 867,4	
2.1.2.1	услуги по капитальному ремонту	тыс. руб.	3 278,6	
2.1.2.2	услуги автотранспорта	тыс. руб.	464,4	
2.1.2.3	услуги по диагностике электрооборудования (ХАРГ), поверка средств измерения	тыс. руб.	130,6	
2.1.2.4	обслуживание воздушных линий в городе Братск	тыс. руб.	5 453,1	
2.1.2.5	услуги по техническому контролю	тыс. руб.	1 540,7	

КОПИЯ ВЕРН
Служба по тар
Иркутской обл

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
2.1.3	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	28 357,8	Подконтрольные расходы из себестоимости рассчитаны в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний № 98-э исходя из затрат первого (базового) периода (2020 года), утвержденных в размере 30 818,7 тыс.руб., с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.
2.1.3.1	среднемесячная оплата труда работников	тыс. руб.	50 279,90	
2.1.3.2	численность персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	47,0	
2.1.4	Прочие подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 370,5	
2.1.4.1	охрана	тыс. руб.	962,8	
2.1.4.2	услуги связи	тыс. руб.	48,5	
2.1.4.3	охрана труда	тыс. руб.	116,8	
2.1.4.4	командировочные расходы	тыс. руб.	110,9	
2.1.4.5	подготовка кадров	тыс. руб.	22,0	
2.1.4.6	средства на страхование	тыс. руб.	3,2	
2.1.4.7	информационные услуги	тыс. руб.	1,2	
2.1.4.8	другие прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	105,1	
2.1.4.8.1	управленческие расходы	тыс. руб.	99,7	
2.1.4.8.2	уборка помещений и территории	тыс. руб.	5,4	
2.2	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	128,9	По нижеприведенным основаниям.
2.2.1	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	47,1	Подконтрольные расходы из прибыли рассчитаны в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний № 98-э исходя из затрат первого (базового) периода (2020 года), утвержденных в размере 90,2 тыс.руб., с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.
2.2.2	Прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	81,8	
2.2.2.1	услуги банка	тыс. руб.	81,8	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	29 524,9	Корректировка произведена в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э.
3.1	Неподконтрольные расходы из себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	24 599,7	Расшифровка приведена ниже.
3.1.1	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс. руб.	99,5	На основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов, расходы приняты на уровне заявки Предприятия.
3.1.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	15 516,0	Расчет амортизации производится в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. В составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. В этой связи, амортизационные отчисления приняты на основании инвестиционной программы, утвержденной распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 13 ноября 2023 года № 58-706-мр "О внесении изменений в инвестиционную программу АО "Электросеть" на территории Иркутской области на 2020-2024 годы и их утверждении" с учетом непревышения амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из максимальных сроков полезного использования основных средств Предприятия.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
3.1.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 620,8	По нижеприведенным основаниям.
3.1.3.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,40%	Размер отчислений на социальные нужды принят исходя из размера фонда оплаты труда, рассчитанного на 2023 год, тарифов страховых взносов в размере 30% в соответствии со статьей 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая), а также с учетом отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4% согласно представленной Предприятием копии уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица на 2022 год.
3.1.3.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	8 620,8	
3.1.4	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	363,4	По нижеприведенным основаниям.
3.1.4.1	арендная плата	тыс. руб.	283,7	Согласно пункту 28(5) Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В этой связи, расходы скорректированы согласно пункту 28(5) Основ ценообразования в соответствии с действующими договорами аренды с ПАО "Коршуновский ГОК" и с учетом доли, приходящейся на услуги по передачи электроэнергии, рассчитанной исходя из доли выручки от услуг по передаче электроэнергии в общей выручке по обособленному подразделению Предприятия в городе Железногорск-Илимский (100% по ВЛЭП, 29,87 % по транспорту, по недвижимости, по прочему имуществу) путем исключения из суммы арендной платы управленческих и общехозяйственных расходов, рентабельности, НДС.
3.1.4.2	аренда земли	тыс. руб.	8,7	Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. В обоснование расходов на аренду земли по подразделению в городе Железногорск-Илимский Предприятием представлены уведомление Департамента по управлению муниципальным имуществом администрации Нижнеилимского муниципального района о размере годовой арендной платы на 2020, 2021 годы, договоры аренды земельных участков между МО "Нижнеилимский район" и ОАО "Коршуновский ГОК"; соглашения о переуступке прав и обязанностей по вышеуказанным договорам аренды земельных участков между ОАО "Коршуновский ГОК" и Предприятием. По подразделению в городе Братск представлены договоры аренды земельных участков между КУМИ администрации города Братск и ООО «Братский завод ферросплавов» с приложением расчета размера арендной платы на 2019 год; письмо об изменении арендной платы с 1 января 2023 года с приложением расчета размера арендной платы с 1 января 2023 года; соглашения о передаче прав и обязанностей по вышеуказанным договорам аренды между ООО «Братский завод ферросплавов» и Предприятием. Учитывая вышеизложенное, расходы по подразделению в городе Железногорск-Илимский учтены согласно уведомлению Департамента по управлению муниципальным имуществом администрации Нижнеилимского муниципального района на 2024 год, по подразделению в городе Братск согласно расчета КУМИ администрации города Братск с 1 января 2023 года.
3.1.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	33,1	Расходы приняты на основании расчетов, представленных Предприятием на уровне заявки Предприятия.
3.1.4.4	налог на землю	тыс. руб.	37,3	Расходы приняты на основании главы 31 Налогового Кодекса РФ (часть вторая). Налог на землю рассчитан исходя из кадастровой стоимости земельных участков и ставки налога 1,5%.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
3.1.4.5	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,6	Расходы приняты в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления", исходя из представленной Предприятием декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год.
3.2	Неподконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	4 925,2	Расшифровка приведена ниже.
3.2.1	Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	2 843,0	В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. В этой связи расходы приняты в размере согласно распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 13 ноября 2023 года № 58-706-мр "О внесении изменений в инвестиционную программу АО "Электросеть" на территории Иркутской области на 2020-2024 годы и их утверждении".
3.2.2	Налоги, в том числе:	тыс. руб.	2 082,2	По нижеприведенным основаниям.
3.2.2.1	налог на имущество	тыс. руб.	2 082,2	Расходы приняты исходя из среднегодовой стоимости основных средств (недвижимое имущество) на 2024 год, используемых для осуществления регулируемой деятельности, рассчитанной на основании ведомости амортизации за 2022 года и ставки налога на 2024 год согласно пункту 1 статьи 380 Налогового кодекса РФ в размере 2,2% на уровне заявки Предприятия.
3.2.2.2	налог на прибыль	тыс. руб.	-	Согласно пункту 20 Основ ценообразования, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. За 2022 год деятельность Предприятия убыточна. Учитывая вышеизложенное, сумма налога на прибыль на 2024 год принята согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль за 2022 год по Иркутской области в размере равном 0,0 тыс.руб.
III	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки			
	ИПЦ	-	7,2%	-
1	Подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	44 162,8	По вышеприведенным основаниям.
1.1	подконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	44 033,9	По вышеприведенным основаниям.
1.2	подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	128,9	По вышеприведенным основаниям.
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	29 524,9	По вышеприведенным основаниям.
2.1	неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	24 599,7	По вышеприведенным основаниям.
2.2	неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	4 925,2	По вышеприведенным основаниям.
3	Расходы i-го (2024) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2022 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	9 422,1	По нижеприведенным основаниям.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
3.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	4 084,4	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течени долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов за 2022 год.
3.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-1 570,2	
3.3	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности с учетом индексов потребительских 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	788,1	
3.4	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	6 119,8	
3.5	Корректировка необходимой валовой выручки на i-ый (2024) год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-2)-й (2022) год с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	0,0	
4	Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в необходимой валовой выручке	тыс. руб.	913,1	В соответствии с разделом 5 Методических указаний № 1256 обобщенный показатель рассчитывается на основании сопоставлени фактических значений показателей надежности и качества услуг с и плановыми значениями и учитывает результаты достижени плановых значений показателей с учетом соответствующи коэффициентов значимости для данной электросетевой организации На основании проведенного анализа представленных Предприятие документов, в том числе расчета фактических показателе надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услу за 2022 год, с учетом приказа Службы от 26 декабря 2014 года N 764-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2022 год, определе обобщенный показатель для Предприятия равный 0,6. Таки образом, коэффициент, корректирующий необходимую валову выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) равен 0,012. Учитыва вышеизложенное, корректировка необходимой валовой выручки н 2024 год принята в размере 913,1 тыс. руб. с учетом КНК равном 0,012 и необходимой валовой выручки на содержание сетей 2022 года равной 76 094,7 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
5	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования, учитываемая в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей	тыс. руб.	12 205,6	Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки, при условии, что экономия достигнута в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, а так же, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. Учитывая вышеизложенное, на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих документов экономия расходов на оплату потерь электрической энергии принята на уровне заявки Предприятия в полном размере в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей.
5.1	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования	тыс. руб.	12 205,6	
5.2	доля экономии потерь, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1	ед.	1,0	
6	Корректировка необходимой валовой выручки 2020 года для учета в необходимой валовой выручке 2022 года	тыс. руб.	5 347,2	Корректировка необходимой валовой выручки по выпадающим расходам по технологическому присоединению энергопринимающих устройств ООО "Братский завод ферросплавов" за 2021 год в сумме 26 735,9 тыс.руб. с распределением на 5 лет (2022-2026 гг.) по 5 347,2 тыс.руб.
7	Итого расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	101 575,7	По основаниям, приведённым выше.
8	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	19 553,5	По нижеприведенным основаниям.
8.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	2 379,841	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,44 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,841 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (8,2163 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 19 553,5 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
8.2	Технологические потери	млн. кВт.ч.	8,2163	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
9	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования, учитываемая в составе необходимой валовой выручки в части расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	0,0	Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки, при условии, что экономия достигнута в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, а так же, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. Учитывая вышеизложенное, на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих документов экономия расходов на оплату потерь электрической энергии принята на уровне заявки Предприятия в полном размере в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей.
9.1	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования	тыс. руб.	12 205,6	
9.2	доля экономии потерь, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1	ед.	0,0	
10	Итого расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	19 553,5	По основаниям, приведённым выше.
11	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	121 129,2	По основаниям, приведённым выше.
12	Среднеотпускной одноставочный тариф на услугу по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,10393	По основаниям, приведённым выше.
13	Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
13.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	58 021,88	По основаниям, приведённым выше.
13.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	16,78	По основаниям, приведённым выше.
14	Индивидуальные тарифы на 1 полугодие 2024 года			Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (604,19898 млн. кВт.ч.) и втором (561,34186 млн. кВт.ч.) полугодиях 2024 года и заявленной мощности в размере 145,8871 МВт.
14.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,08396	
14.2	Двухставочный тариф:			
14.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	49 115,28	
14.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	12,81	
15	Индивидуальные тарифы на 2 полугодие 2024 года			
15.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,12541	
15.2	Двухставочный тариф:			
15.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	66 928,45	
15.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	21,05	

Ответственный за составление экспертного заключения А.В. Копейкина

Приложение 10
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ООО ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ "РАДИАН"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	1 064,5417	Показатели приняты в соответствии с п. 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь в размере 0,24%, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	2,5549	
3	Норматив технологических потерь	%	0,2391	
4	Полезный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	1 061,9868	
5	Мощность	МВт	103,7088	
6	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)		107,2	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2023 года.
7	Индекс эффективности операционных расходов (Х)	%	1,0	Утвержден на 2024 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эа}$)		0,75	Принят в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э.
9	Объем условных единиц	у.е.	3 948,64	Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) планируемое количество условных единиц на 2024 год рассчитано Службой на основании анализа информации, представленной Предприятием согласно приказу ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 в формате таблиц П2.1 и П2.2, на первое число каждого месяца 2024 года и на 31 декабря 2024 года с учетом дополнительно представленных материалов, подтверждающих приобретение в аренду и собственность в конце 2023 года электросетевого имущества.
10	Индивидуальный коэффициент индексации		8,9415	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20 июля 2023 года № 485/23) исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год, количества условных единиц в 2024 и 2023 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2024 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
11	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	128 567,2	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20 июля 2023 года № 485/23) исходя из уровня подконтрольных расходов утвержденных на 2020 год и размера индивидуального коэффициента индексации, рассчитанного на 2024 год.
12	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	42 261,5	Корректировка произведена в соответствии с положениями п. 11 Методических указаний № 98.
12.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 023,6	По основаниям, приведенным ниже.
12.1.1	процент отчислений на социальные нужды	%	-	В соответствии с Федеральным законом № 209-ФЗ от 24.07.2007 г. "О развитии малого и среднего предпринимательства в РФ" Предприятие является малым предприятием с 10 августа 2020 года. При расчете расходов по данной статье тарифы страховых взносов определены согласно статьям 425, 427 Налогового кодекса РФ. Тариф на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний принят в соответствии с представленным уведомлением. Учитывая вышеизложенное, тарифы страховых взносов приняты в отношении части выплат, не превышающих минимальный размер оплаты труда в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов в размере 30%, в отношении части выплат, превышающих минимальный размер оплаты труда (16 242 руб.) в размере 15%, тариф на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний принят в размере 0,4%. Численность принята на уровне фактической за 9 месяцев 2023 года в соответствии с представленной за данный период декларацией РСВ - 63 человека.
12.1.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	18 023,6	
12.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	20 890,2	Поскольку распоряжением министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 30 октября 2020 года № 58-652-мр инвестиционная программа Предприятия признана утратившей силу с 1 января 2021 года, расходы приняты с учетом анализа представленной ведомости амортизации за май 2023 года исходя из балансовой стоимости объектов основных средств и их максимальных сроков эксплуатации в соответствии с той амортизационной группой, к которой они относятся, в заявленном предприятием размере.
12.3	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	114,2	По основаниям, приведённым ниже.
12.3.1	транспортный налог	тыс. руб.	8,4	На основании анализа представленных обосновывающих материалов расходы приняты в заявленном размере, с учетом приобретенных в 2023 году автотранспортных средств.
12.3.2	земельный налог	тыс. руб.	105,8	Расчет произведен исходя из кадастровой стоимости земельных участков, находящихся в собственности предприятия. принятой на основании публичной кадастровой карты, и налоговой ставки 1,5%.
12.4	Налоги, сборы, в том числе:	тыс. руб.	3 233,5	По основаниям, приведённым ниже.
12.4.1	налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	Расходы исключены, поскольку кроме регулируемой деятельности Предприятие осуществляет и иные виды деятельности. Расчет и обоснование полученной по регулируемому виду деятельности прибыли Предприятием не представлен. Таким образом норма п. 20 Основ ценообразования не может быть применена.
12.4.2	налог на имущество	тыс. руб.	3 233,5	Расходы приняты в заявленном размере на основании представленной справки-расчета налога на имущество на 2024 год исходя из среднегодовой стоимости имущества на 2024 год и ставки налога в размере 2,2%, с учетом налога на имущество по объекту, налог по которому определяется исходя из его кадастровой стоимости и ставки налога 2%.
13	Расходы i-го (2024) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2021 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	14 841,9	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20 июля 2023 года № 485/23), произведен расчет корректировок расходов.
13.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом с учетом индексов потребительских цен 105,8 % на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	66 087,3	
13.2	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 105,8 % на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	2 412,6	
13.3	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 105,8 % на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	5 461,5	
13.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год с учетом индексов потребительских цен 105,8 % на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	0,0	
13.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2022 год с учетом индексов потребительских цен 105,8 % на 2023 год, 107,2 % на 2024 год согласно Прогнозу и с учетом избыточных за 2021 год, распределённых на 2 года в равных частях (2023-2024 гг.)	тыс. руб.	-59 119,6	
14	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2021 год, разделенная для учета на 2023-2024 гг. (остаток суммы корректировки)	тыс. руб.	-17 698,1	Остаток корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год, осуществляемой в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2021 год.

ВЕРНА
по тарифам
области

15	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	355,3	Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг.
16	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	168 327,8	По основаниям, приведённым выше.
17	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	6 080,3	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,44 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,84 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (2,5549 млн. кВт.ч.) расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях составили 6 080,3 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
18	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	174 408,1	По основаниям, приведённым выше.
	Индивидуальные тарифы на 2024 год			
19	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,16423	По основаниям, приведённым выше.
20	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	135 256,71	
21	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	5,73	
22	**Индивидуальные тарифы на 1 полугодие 2024 года**			Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (518,1716 млн. кВт.ч.) и втором (543,8152 млн. кВт.ч.) полугодиях 2024 года, заявленной мощности в размере 103,7088 МВт.
22.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,16423	
22.2	Двухставочный тариф:	руб./МВт в мес.	131 990,74	
22.3	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ч.	5,73	
23	**Индивидуальные тарифы на 2 полугодие 2024 года**			
23.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,16423	
23.2	Двухставочный тариф:	руб./МВт в мес.	138 522,78	
23.3	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ч.	5,73	

Ответственный за составление экспертного заключения О.А. Глова

Приложение 11
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ООО "ПРИБАЙКАЛЬСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	205,5393	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр (далее Приказ Службы № 450-спр).
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	13,3395	
2.1	Норматив технологических потерь	%	6,49	
3	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	192,1998	
3.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	98,2221	
3.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	93,9777	
4	Мощность	МВт	24,0504	
5	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	1,072	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2023 года.
6	Индекс эффективности операционных расходов (X)	%	1,0	Согласно Приказу Службы № 450-спр.
7	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)	-	0,75	
8	Условные единицы	у.е	527,045	Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определено на 2024 год на основании анализа информации, представленной Предприятием согласно приказу ФСТ России от 6 августа 2004 г №20-э/2 в формате таблицы П2.1 и П2.2.
9	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,56458	Расчет коэффициента произведен в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из значений индекса потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России (фактических на 2021-2022 гг. и плановых на 2023-2024 гг.), количества условных единиц (фактических за период 2020-2022 гг., январь-сентябрь 2023 г. и планируемых на октябрь-декабрь 2023 г., 2024 г.), коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2021-2024 гг. Приказом Службы № 450-спр.
10	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 279,8	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2020 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2024 год.
11	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9 632,4	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98.
11.1	Неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	9 356,9	Расшифровка приведена ниже.
11.1.1	Энергия	тыс. руб.	356,9	Расходы приняты на основании фактических объемов потребления электрической энергии на собственные нужды в 2022 году и цен на электрическую энергию, принятых в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования, с учетом индексов цен производителей по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха», утвержденных Минэкономразвития России на 2023-2024 годы, в размере 112,0% и 105,6%, соответственно.

11.1.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 594,7	Отчисления на социальные нужды приняты экспертами Службы исходя из размера фонда оплаты труда (15 114,0 тыс. руб.), рассчитанного на период регулирования, тарифов страховых взносов в размере 30% в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), а также с учетом отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4%.
11.1.3	Амортизация	тыс. руб.	998,0	Расходы приняты на основании представленной инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 19 июля 2021 года № 58-146-мр, на период 2022 – 2024 гг. (источник финансирования на 2024 год амортизация в размере 998,0 тыс. руб.) с учетом анализа обосновывающих материалов (оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01 «Основные средства», 02 «Амортизация основных средств» за 2022 год, ведомости амортизации ОС за 2022 год, 1 квартал 2023 года) в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования исходя из амортизационных групп и максимального срока полезного использования объектов основных средств. Согласно учетной политике для целей бухгалтерского учета амортизация объектов основных средств на Предприятии начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования.
11.1.4	Аренда, в т.ч.:	тыс. руб.	3 369,7	Расшифровка приведена ниже.
11.1.4.1	аренда электросетей	тыс. руб.	2 776,6	Расходы приняты в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации и налога на имущество арендуемых объектов электроэнергетики с учетом анализа обосновывающих материалов (договоры аренды сооружений объектов электросетевого хозяйства (в том числе новые договоры аренды, заключенные с ООО "СК Энергосервис"), инвентарные карточки, налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год арендодателя, бухгалтерские регистры за 2022 год, истекший период 2023 года, счета-фактуры, платежные поручения).
11.1.4.2	аренда нежилых помещений	тыс. руб.	566,5	На основании анализа представленных обосновывающих материалов за 2022 год (договоры аренды нежилых помещений, бухгалтерские справки, платежные поручения, сравнительный анализ цен на аренду офисного помещения), с учетом соответствия требованиям пункта 29 Основ ценообразования, расходы приняты на уровне базового периода регулирования (2023 год).
11.1.4.3	аренда автотранспорта	тыс. руб.	26,6	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду транспорта определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Проанализировав материалы, представленные в обоснование фактических расходов за 2022 год (договоры, протоколы рассмотрения заявок, бухгалтерские регистры), эксперты считают экономически обоснованным принять расходы на уровне базового периода регулирования (2023 год).
11.1.5	ТКО	тыс. руб.	37,6	Расходы по данной статье приняты экспертами на основании фактических объемов обращения с твердыми коммунальными отходами в 2022 году, тарифов в первом и втором полугодиях 2024 года, утвержденных приказом Службы от 28 ноября 2022 года № 79-478-спр.
11.2	Неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	275,5	Расшифровка приведена ниже.
11.2.1	Транспортный налог	тыс. руб.	6,5	Расходы приняты на основании представленного сообщения об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога за 2022 год и фактических оплат.
11.2.2	Налог на имущество	тыс. руб.	181,9	Расходы на уплату налога на имущество определены исходя из среднегодовой остаточной стоимости недвижимого имущества и ставки налога 2,2%, с учетом анализа представленной налоговой декларации по налогу на имущество организаций за 2022 год.
11.2.3	Налог на прибыль	тыс. руб.	87,1	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в НВВ включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Расходы приняты на уровне фактических расходов 2022 года (налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2022 год, бухгалтерские регистры).

12	Расходы i-го (2024) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2022 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	-10 619,1	Расшифровка приведена ниже.
12.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	1 208,4	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э и ИПЦ в размере 105,8 % на 2023 год, 107,2 % на 2024 год согласно Прогнозу, произведен расчет корректировок расходов. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 "Об особенностях установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах" корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год не производится.
12.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	26,3	
12.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	4 564,3	
12.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-16 418,1	
12.5	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,0	
13	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	82,8	Корректировка НВВ на основании представленных Предприятием отчетных данных за 2022 год, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.
14	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	16 375,9	По основаниям, приведённым выше.
15	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	31 745,9	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,443 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,841 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (13,3395 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 31 745,9 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии

				от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
16	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	48 121,8	По основаниям, приведённым выше.
17	Среднеотпускной одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,25037	По основаниям, приведённым выше.
18	Двухставочный тариф:			
18.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	56 741,67	По основаниям, приведённым выше.
18.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	165,17	
	Индивидуальные тарифы на 1 полугодие			Расчет произведен в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (98,2221 млн. кВт.ч.) и втором (93,9777 млн. кВт.ч.) полугодиях 2024 года, заявленной мощности в размере 24,0504 МВт.
19	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,15377	
20	Двухставочный тариф:			
20.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	18 817,50	
20.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	126,12	
	Индивидуальные тарифы на 2 полугодие			
21	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,35135	
22	Двухставочный тариф:			
22.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	94 665,71	
22.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	205,99	

Ответственный за составление экспертного заключения Н.Д. Краснопёрова

Приложение 12
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЁМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ООО "АКТИВЭНЕРГО"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	93,8376	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Осн ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федераци от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного балан производства и поставок электрической энергии в рамках един энергетической системы России по Иркутской области на 2024 го утвержденного Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП), с учето долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	3,2937	
3	Норматив технологических потерь	%	3,51	
4	Полезный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	90,5439	
5	Мощность	МВт	40,5258	
6	Объем условных единиц		1 127,143	Среднегодовой объем условных единиц принят в соответствии с пунктом 11(Методических указаний № 98-э на основании анализа представленнь Предприятием данных в формате таблиц П 2.1 и П 2.2.
7	Индивидуальный коэффициент индексации		1,582	Расчет коэффиента произведен в соответствии с Методическими указаниям № 98-э исходя из индексов потребительских цен, утвержденнь Минэкономразвития России на 2021-2024 гг., среднегодового количеств условных единиц за 2020-2024 гг., коэффициента эластичност подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективност подконтрольных расходов, утвержденных на 2024 год приказом Службы от 2 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	19 422,8	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методически указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных н 2020 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации н 2021-2024 гг.
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 678,8	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.
9.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 848,1	В соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ " развитии малого и среднего предпринимательства в РФ" Предприятие являетс малым предприятием с 1 августа 2016 года. Тарифы страховых взносс определены согласно статьям 425, 427 Налогового кодекса РФ. Тариф н обязательное страхование от несчастных случаев на производстве профессиональных заболеваний устанавливается в процентах к начисленно оплате труда по всем основаниям (доходу) застрахованных, по группа отраслей (подотраслей) экономики в соответствии с классам профессионального риска. Учитывая вышеизложенное, тарифы страховы взносов приняты в отношении части выплат, не превышающих минимальны размер оплаты труда в пределах установленной предельной величины базы дл исчисления страховых взносов в размере 30%, в отношении части выпла превышающих минимальный размер оплаты труда в размере 15%, тариф н обязательное страхование от несчастных случаев на производстве профессиональных заболеваний принят в размере 0,4% согласн представленному Предприятием уведомления о размере страховых взносов н обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве профессиональных заболеваний с января 2023 года.
9.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	750,4	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования результаты переоценк основных средств учитываются при расчете экономически обоснованног размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в состав необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источнико финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядк инвестиционной программы организации. У Предприятия отсутствуе утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа. На основании вышеизложенного, амортизация основных средств принята учетом максимальных сроков полезного использования объектов основны средств, в соответствии с постановлением Правительства Российско Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средст включаемых в амортизационные группы», без учета переоценки.
9.3	Прочие неподконтрольные расходы, включая:	тыс. руб.	80,3	Расшифровка приведена ниже.
9.3.1	налог на землю	тыс. руб.	74,5	Эксперты считают возможным учесть расходы по данной статье в заявленно размере на основании представленных материалов за 2022 год.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
9.3.2	транспортный налог	тыс. руб.	5,8	Расходы на уплату налога приняты экспертами Службы в соответствии с представленными материалами за 2022 год за исключением автотранспорта, не относящегося к регулируемому виду деятельности.
10	Налоги, сборы, платежи, в т.ч.:	тыс. руб.	215,2	Расшифровка приведена ниже.
10.1	на имущество	тыс. руб.	215,2	Расходы по налогу на имущество на 2024 года рассчитаны экспертами в соответствии с п. 1 ст. 374 Налогового кодекса Российской Федерации. Согласно указанной статье Налогового Кодекса с 2019 года объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств.
11	Корректировка расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в т.ч.:	тыс. руб.	-1 081,1	Расшифровка приведена ниже.
11.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	2 502,2	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов.
11.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	-40,7	
11.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-345,1	
11.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год	тыс. руб.	0,0	
11.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2022 год	тыс. руб.	-3 197,5	
12	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	272,0	В соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 254-э/1, на основании проведенного анализа представленных Предприятием документов, в том числе расчета фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2022 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2022 год, эксперты Службы определили обобщенный показатель в размере 0,8. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), равен: 0,016.
13	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	22 507,7	По основаниям, приведённым выше.
14	Расходы на технологический расход (потери) электрической энергии	тыс. руб.	7 838,5	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,44 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,84 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (3,29379 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 7 838,5 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
14.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	2 379,8	
14.2	Объем технологических потерь	МВт.ч.	3,2937	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
15	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	30 346,2	По основаниям, приведённым выше.
	Индивидуальные тарифы на 2024 год			
16	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,33515	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электрической энергии на 2024 год в размере 90,5439 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 40,5258 МВт.
17	Двухставочный тариф:			В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок: - ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям; - ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.
17.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	46 282,66	
17.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	86,57	
			с 1 января 2024 года	
18	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,17591	Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (43,425 млн. кВт.ч.) и втором (47,119 млн. кВт.ч.) полугодиях 2024 года, заявленной мощности в размере 40,5258 МВт.
19	Двухставочный тариф:			
19.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	19 610,93	
19.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	66,10	
			с 1 июля 2024 года	
20	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,48192	
21	Двухставочный тариф:			
21.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	72 954,38	
21.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	105,44	

Ответственный за составление экспертного заключения Е.Н. Ахатова

Приложение 13
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ООО "УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
I	Натуральные показатели			
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	47,4358	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области" (далее - Приказ Службы № 450-спр).
1.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	24,4151	
1.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	23,0207	
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	1,0341	
2.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	0,5289	
2.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	0,5052	
3	Норматив технологических потерь	%	2,18%	
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	46,4017	
4.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	23,8862	
4.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	22,5155	
5	Мощность	МВт	10,8656	
II	Формирование необходимой валовой выручки			
1	Параметры расчёта расходов			
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	-	1,072	Согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ на период до 2026 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2023 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X)	-	1,0	Утвержден на 2024 год Приказом Службы № 450-спр.
1.3	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{за}$)	-	0,75	Утвержден на 2024 год Приказом Службы № 450-спр.
1.4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	-	816,330	Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определено на 2024 год на основании анализа информации, представленной Предприятием согласно приказу ФСТ России от 6 августа 2004 г №20-э/2 в формате таблицы П2.1 и П2.2.
1.4.1	ВН	-	-	
1.4.2	СН1	-	383,120	
1.4.3	СН2	-	433,210	
1.4.4	НН	-	-	
1.5	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,32290	Расчет коэффициента произведен в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из значений индекса потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России (фактических на 2021-2022 гг. и плановых на 2023-2024 гг.), количества условных единиц (фактических за период 2020-2022 гг., январь-сентябрь 2023 г. и планируемых на октябрь-декабрь 2023 г., 2024 г.), коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2021-2024 гг. Приказом Службы № 450-спр.
1.6	Доля по участку "Передача электрической энергии"	-	15,93%	Передача электрической энергии не является единственным видом деятельности Предприятия. Учитывая вышеизложенное, доля по участку "Передача электрической энергии" определена на 2024 год согласно представленной оборотно-сальдовой ведомости по счету 90 по видам деятельности за 2022 год.
1.7	Доля сторонних потребителей электрической энергии	-	99,62%	Предприятие осуществляет передачу электрической энергии как для собственных нужд, так и для сторонних потребителей. К расчету тарифов принимается только необходимая валовая выручка на осуществление услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей. Согласно пункту 14 Методических указаний № 20-э/2, распределение расходов по регулируемому виду деятельности между субабонентами и Предприятием производится пропорционально полезному отпуску. В этой связи, для Предприятия определена доля расходов, относимых на регулируемую деятельность (46,4017 млн. кВт.ч./ 46,5767 млн. кВт.ч.*100).

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7 298,2	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2020 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2024 год.
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 617,0	Корректировка произведена в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э.
3.1	Неподконтрольные расходы из себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	1 617,0	Расшифровка приведена ниже.
3.1.1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	151,2	По нижеприведенным основаниям.
3.1.1.1	электроэнергия	тыс. руб.	151,2	На основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов, расходы приняты исходя из фактических расходов 2022 года с учетом доли по участку "Передача электрической энергии", доли сторонних потребителей на 2024 год и индексов цен производителей по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха», утвержденных Минэкономразвития России на 2023 и 2024 годы, в размере 112,0% и 105,6%, соответственно.
3.1.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 187,7	Расходы приняты исходя из размера фонда оплаты труда, рассчитанного на период регулирования (6 132,0 тыс. руб.) и фактической ставки тарифов страховых взносов за 2022 год (19,37%).
3.1.3	Аренда, в том числе:	тыс. руб.	278,1	По нижеприведенным основаниям.
3.1.3.1	аренда электросетевого имущества	тыс. руб.	57,1	Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Дело по установлению тарифа на услугу по передаче электрической энергии, оказываемую Предприятием, на 2024 год открыто по инициативе Службы. Учитывая вышеизложенное, а также, принимая во внимание производственную необходимость данных затрат, расходы приняты на уровне утвержденных на 2023 год с учетом доли по участку "Передача электрической энергии" и доли сторонних потребителей на 2024 год.
3.1.3.2	аренда сооружений, земельных участков, нежилых помещений (теплых стоянок)	тыс. руб.	7,0	Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Учитывая вышеизложенное, а также, принимая во внимание производственную необходимость данных затрат, расходы приняты на уровне утвержденных на 2023 год с учетом доли по участку "Передача электрической энергии" и доли сторонних потребителей на 2024 год.
3.1.3.3	аренда транспортных средств	тыс. руб.	214,0	Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду транспорта определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Учитывая вышеизложенное, расходы приняты на основании представленных обосновывающих документов за 2022 год (фактические расходы) с учетом сравнительного анализа цен, сложившихся на рынке на аналогичные услуги, а также доли по участку "Передача электрической энергии" и доли сторонних потребителей на 2024 год. Расходы по договорам лизинга исключены в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования (Предприятием не представлена инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, с источником финансирования на 2024 год "Использование лизинга").
III	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки			

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
III	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки			
	ИПЦ	%	1,072	-
1	Подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7 298,2	По основаниям, приведённым выше.
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 617,0	По основаниям, приведённым выше.
3	Расходы i-го (2024) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2022 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	-540,3	По нижеприведенным основаниям.
3.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	653,0	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э и ИПЦ в размере 105,8 % на 2023 год, 107,2 % на 2024 год согласно Прогнозу, произведен расчет корректировок расходов.
3.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	188,7	
3.3	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска	тыс. руб.	168,1	
3.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-1 550,1	
4	Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в необходимой валовой выручке	тыс. руб.	0,0	Корректировка НВВ на основании представленных Предприятием отчетных данных за 2022 год, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.
5	Итого расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	8 374,9	По основаниям, приведённым выше.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
6	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	2 461,0	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,443 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,841 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (1,0341 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 2 461,0 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
7	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 835,9	По основаниям, приведённым выше.
8	Среднеотпускной одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,23352	По основаниям, приведённым выше.
9	Двухставочный тариф:			
9.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	64 230,75	По основаниям, приведённым выше.
9.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	53,04	
	Индивидуальные тарифы на 1 полугодие 2022 года			Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (23,8862 млн. кВт.ч.) и втором (22,5155 млн. кВт.ч.) полугодиях 2024 года, заявленной мощности в размере 10,8656 МВт.
10	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,09717	
11	Двухставочный тариф:			
11.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	20 763,33	
11.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	40,50	
	Индивидуальные тарифы на 2 полугодие 2022 года			
12	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,37818	
13	Двухставочный тариф:			
13.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.в мес.	107 698,67	
13.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	66,34	

Ответственный за составление экспертного заключения Н.Д. Краснопёрова

Приложение 14
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО "САЯНСКХИМПЛАСТ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
			Сторонние потребители	
	Доля на сторонних потребителей %		3,68%	В соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 20-э/2 пропорционально полезному отпуску.
I	**Натуральные показатели**			
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч.	29,8324	Показатели определены в соответствии с п. 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП) с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери	млн. кВт.ч.	0,5519	
3	Норматив технологически потерь	%	1,85	
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч.	29,2805	
5	Заявленная мощность потребителей	МВт	9,7703	
II	**Формирование необходимой валовой выручки**			
1	*Параметры расчёта расходов*			
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	107,2	Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2023 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов (Х)	%	1,0	Утверждено приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области".
1.3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Кэл)	%	0,75	
1.4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	2 126,126	Среднегодовое количество условных единиц на 2024 год рассчитано в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э на основании данных Предприятия о фактических и плановых условных единицах по состоянию на первое число каждого месяца и 31 декабря 2020-2024 гг. в формате таблиц П. 2.1 "Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор" и П. 2.2. "Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах".
1.5	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	-	Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2024 год произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2021-2024 гг., среднегодового количества условных единиц за 2020-2024 гг., коэффициентов эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индексов эффективности подконтрольных расходов, утвержденных приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр на 2021-2024 гг.
1.5	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	-	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год, количества условных единиц, учтенных на 2024 год и на 2023 год, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2024 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**4 312,3**	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из затрат первого (базового периода) (2020 год - 88 600 тыс. руб.) с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.
2.1	**Сырье, основные материалы**	**тыс. руб.**	**0,0**	
2.2	**Вспомогательные материалы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**36,5**	
2.2.1	эксплуатация оборудования (ТОИР)	тыс. руб.	1,6	
2.2.2	материалы (эксплуатация оборудования)	тыс. руб.	0,0	
2.2.3	материалы ремонтного фонда	тыс. руб.	0,0	
2.2.4	материалы перемещение грузов	тыс. руб.	0,0	
2.2.5	инструменты и хоз принадлежности	тыс. руб.	9,0	
2.2.6	материалы содержание зданий	тыс. руб.	2,8	
2.2.7	спецодежда	тыс. руб.	20,8	
2.2.8	премаинтарии и ТБ	тыс. руб.	0,4	
2.2.9	материалы на охрану труда	тыс. руб.	1,9	
2.3	**Работы и услуги производственного характера, в том числе:**	**тыс. руб.**	**1 698,0**	
2.3.1	КИПиА (цех контрольно изм приборов и автоматики)	тыс. руб.	57,5	
2.3.2	СЭТС (сводная электротехническая служба)	тыс. руб.	0,0	
2.3.3	ЭТЛ (электро техническая лаборатория)	тыс. руб.	95,8	
2.3.4	РМП (ремонтно-механическое производство)	тыс. руб.	0,0	
2.3.5	ремонт подрядным способом	тыс. руб.	92,0	
2.3.6	ЖСМ (Химметрймонтаж)	тыс. руб.	0,0	
2.3.7	АТЦ (автотранспортный цех)	тыс. руб.	156,7	
2.3.8	спецпрачка	тыс. руб.	3,6	
2.3.9	медосмотр	тыс. руб.	0,0	
2.3.10	капитальный ремонт хоз способом	тыс. руб.	1 155,3	
2.3.11	услуги вспомогательных производств (уборка помещений; уборка территории; подвоз работников)	тыс. руб.	137,1	
2.4	**Затраты на оплату труда**	**тыс. руб.**	**2 348,8**	
2.4.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	2 348,8	
2.4.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	-	
2.4.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	-	
2.5	**Прочие операционные расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**229,0**	
2.5.1	дезинсекция и дератизация	тыс. руб.	1,0	
2.5.2	хоз фекальные стоки	тыс. руб.	30,2	
2.5.3	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	197,8	
2.5.4	спецпитание	тыс. руб.	0,0	
2.5.5	коммунальные	тыс. руб.	0,0	
2.5.6	обязательства по оплате отпусков	тыс. руб.	0,0	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
3	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**1 242,2**	**Корректировка произведена в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э.**
3.1	**Отчисления на социальные нужды**	**тыс. руб.**	**721,1**	**По нижеприведённым основаниям.**
3.1.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,7	Тарифы страховых взносов приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30%, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний приняты в размере 0,7 % от фонда оплаты труда основных производственных рабочих согласно представленному уведомлению о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с января 2023 года.
3.1.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	721,1	Расходы определены на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих документов исходя из принятого фонда заработной платы и тарифа страховых взносов в размере 30,7 %.
3.2	**Амортизация основных средств и нематериальных активов**	тыс. руб.	385,7	Расходы определены на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих документов (в том числе расчета амортизационных отчислений за 2022 год и за 5 месяцев 2023 года, инвентарных карточек) в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования исходя из амортизационных групп и максимальных сроков полезного использования объектов основных средств, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы" с учетом письма ФАС России от 5 августа 2022 года № МШ/74227/22 "О новых стандартах бухгалтерского учета, подлежащих применению начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год".
3.3	**Электрическая энергия**	тыс. руб.	21,5	Расходы учтены на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих документов (в том числе договора, счетов-фактур, товарных накладных, бухгалтерских документов за 2022 год) исходя из утвержденных расходов на 2023 год с учетом индекса цен производителей по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха", утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год - 105,6 %.
3.4	**Тепловая энергия**	тыс. руб.	90,2	Расходы учтены на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих документов (в том числе договора, счетов-фактур, товарных накладных, бухгалтерских документов за 2022 год) исходя из утвержденных расходов на 2023 год с учетом индекса цен производителей по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха", утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год - 105,6 %.
3.5	**Холодное водоснабжение**	тыс. руб.	23,7	Расходы учтены на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих документов (в том числе договора, счетов-фактур, бухгалтерских документов за 2022 год) исходя из утвержденных расходов на 2023 год с учетом индекса цен производителей по отрасли "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений", утвержденного Минэкономразвития России на 2024 год - 104,4%.
4	**Себестоимость**	тыс. руб.	5 554,5	**По основаниям, приведённым выше.**
5	**Прибыль**	тыс. руб.	15,9	**По нижеприведённым основаниям.**
5.1	**Подконтрольные расходы из прибыли**	тыс. руб.	1,1	**По нижеприведённым основаниям.**
5.1.1	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1,1	Расходы определены в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2024 год.
5.1.2	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,0	-
5.2	**Неподконтрольные расходы из прибыли**		14,8	**По нижеприведённым основаниям.**
5.2.1	Налоги:	тыс. руб.	14,5	По нижеприведённым основаниям.
5.2.1.1	налог на прибыль	тыс. руб.	0,3	Расходы приняты исходя из суммы налогооблагаемой прибыли, определенной на 2024 год, и ставки налога 20%.
5.2.1.2	налог на имущество	тыс. руб.	14,2	Расходы учтены исходя из среднегодовой стоимости основных средств (недвижимое имущество), используемых для осуществления регулируемой деятельности, и налоговой ставки согласно пункту 1 статьи 1 закона Иркутской области от 8 октября 2007 года № 75-оз «О налоге на имущество организаций» в размере 2,25%.
5.2.2	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	0,3	Расходы учтены на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов (в том числе декларации, бухгалтерских документов, платежных поручений за 2022 год) на уровне фактических затрат Предприятия, отнесенных на регулируемый вид деятельности (передача электрической энергии) в 2022 году.
III	**Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**			
	ИПЦ	%		-
1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	4 313,4	-
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 257,0	-
3	Расходы на содержание сетей (без учета корректировок)	тыс. руб.	5 570,4	-
4	Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащих учёту в НВВ	тыс. руб.	0,0	Расчет корректировки произведен в соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 254-э/1, на основании проведенного анализа представленных Предприятием документов, в том числе расчета фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2022 год, приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2022 год. Коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), по расчету экспертов, составил 0.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
5	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	997,3	Согласно пункту 38 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11, 11(1), 11(2) Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов. Расчет корректировок приведен в Приложении.
6	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	383,8	
7	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	153,8	
8	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год	тыс. руб.	0,0	
9	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2 (2022), на выполнение, предусмотренных п.5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства РФ" с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	0,0	
10	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности с учетом индексов потребительских цен 105,8% на 2023 год, 107,2% на 2024 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-555,4	
11	Расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	6 549,9	По основаниям, приведённым выше.
12	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	1 313,4	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,44 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,841 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (0,5519 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 1313,4 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
12.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	2 379,841	
12.2	Технологические потери	млн. кВт.ч.	0,5519	
13	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 863,3	По основаниям, приведённым выше.
14	Среднеотпускной одноставочный тариф на услугу по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,26855	По основаниям, приведённым выше.
15	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	55 865,47	По основаниям, приведённым выше.
16	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	44,86	По основаниям, приведённым выше.
17	Одноставочный тариф 1 полугодие	руб./кВт.ч.	0,19475	-
18	Одноставочный тариф 2 полугодие	руб./кВт.ч.	0,34811	-
19	Двухставочный тариф:			-
	1 полугодие:			-
19.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	41 588,81	-
19.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	34,25	-
	2 полугодие:			-
19.3	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	70 142,66	-
19.4	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	56,29	-

Ответственный за составление экспертного заключения Т.Г. Добрынина

Приложение 15
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЁМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ООО "ЭНКТП"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	199,8270	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2024 год, утвержденного Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	9,3519	
3	Норматив технологических потерь	%	4,68%	
4	Полезный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	190,4751	
5	Мощность	МВт	29,4100	
6	Объем условных единиц	у.е.	2 863,0	Среднегодовой объем условных единиц принят в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э на основании анализа представленных Предприятием данных в формате таблиц П 2.1 и П 2.2.
7	Индивидуальный коэффициент индексации	%	2,9584	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98 э исходя из индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2021-2024 гг, среднегодового количества условных единиц за 2020-2024 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2024 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	46 189,0	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	12 348,0	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.
9.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 175,6	В соответствии с Федеральным законом № 209-ФЗ от 24.07.2007 г. "О развитии малого и среднего предпринимательства в РФ" Предприятие является малым предприятием с 1 августа 2016 года. Тарифы страховых взносов определены согласно статьям 425, 427 Налогового кодекса РФ. Тариф на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний устанавливается в процентах к начисленной оплате труда по всем основаниям (доходу) застрахованных, по группам отраслей (подотраслей) экономики в соответствии с классами профессионального риска. Учитывая вышеизложенное, тарифы страховых взносов приняты в отношении части выплат, не превышающих минимальный размер оплаты труда в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов в размере 30%, в отношении части выплат, превышающих минимальный размер оплаты труда в размере 15%, тариф на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний принят в размере 0,4% согласно представленному Предприятием уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с января 2023 года.
9.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	4 937,1	На основании представленных материалов, амортизация основных средств принята с учетом максимальных сроков полезного использования объектов основных средств, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».
9.3	Прочие неподконтрольные расходы, включая:	тыс. руб.	1 235,3	Расшифровка приведена ниже.
9.3.1	арендная плата, в том числе:	тыс. руб.	1 156,3	Расшифровка приведена ниже.
9.3.1.1	аренда нежилого помещения	тыс. руб.	1 151,3	Учитывая, что представленные материалы не соответствуют пп. 5 пункта 28 Основ ценообразования, эксперты считают возможным принять расходы на аренду нежилого помещения в размере, утвержденном в базовом периоде, с учетом индекса потребительских цен на 2024 год (107,2%), утвержденного Минэкономразвития России. Расходы на аренду автотранспорта учтены в статье "Работы и услуги производственного характера".
9.3.1.2	аренда электросетевого хозяйства	тыс. руб.	5,0	В соответствии с пп. 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, рассчитываются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Согласно пп. 3 пункта 94 приказа Минфина России от 1 декабря 2010 года № 157н "Об утверждении Единого плана счетов бухгалтерского учета для органов государственной власти (государственных органов, органов местного управления, органов управления государственными внебюджетными фондами, государственных академий наук, государственных (муниципальных) учреждений и инструкции по его применению" на объекты нефинансовых активов с даты их включения в состав государственной (муниципальной) казны амортизация не начисляется. На основании вышеизложенного эксперты считают возможным принять расходы на аренду электросетевого хозяйства только по договору от 31 января 2020 года № 20/20д-11-20.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
9.3.2	транспортный налог	тыс. руб.	6,2	Расходы на уплату транспортного налога определены экспертами Службы исходя из количества автотранспорта, находящегося в собственности Предприятия, мощности автомобилей и налоговых ставок, утвержденных законом Иркутской области от 4 июля 2007 года № 53-оз "О транспортном налоге".
9.3.3	налог на землю	тыс. руб.	72,8	Расходы на уплату земельного налога, приняты на основании представленных материалов по факту 2022 года.
10	Налоги, сборы, платежи, в т.ч.:	тыс. руб.	255,8	Расшифровка приведена ниже.
10.1	налог по УСН	тыс. руб.	255,8	Эксперты Службы считают экономически обоснованным предусмотреть средства на уплату минимального налога в размере 1% налоговой базы, поскольку Предприятие находится на УСН и объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину расходов.
11	Корректировка расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в т.ч.:	тыс. руб.	-32 957,0	Расшифровка приведена ниже.
11.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	4 025,3	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов.
11.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	1 385,7	
11.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	11 143,0	
11.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год	тыс. руб.	0,0	
11.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2022 год	тыс. руб.	-49 511,0	
12	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	0,0	В соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 254-э/1, на основании проведенного анализа представленных Предприятием документов, в том числе расчета фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2022 год, с учетом приказа Службы от 26 декабря 2014 года № 764-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2022 год, эксперты Службы определили обобщенный показатель в размере 0. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), равен: 0.
13	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	25 835,8	По основаниям, приведённым выше.
14	Расходы на технологический расход (потери) электрической энергии	тыс. руб.	22 256,0	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,44 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,84 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (9,3519 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 22 256,0 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.
14.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	2 379,8	
14.2	Объем технологических потерь	МВт.ч.	9,3519	
15	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	48 091,8	По основаниям, приведённым выше.
16	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,25248	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электрической энергии на 2024 год в размере 190,475 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 29,4100 МВт.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен прогноз
17	Двухставочный тариф:			В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок: - ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям; - ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.
17.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	73 205,83	
17.1	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	116,84	
	Индивидуальные тарифы		с 1 января 2024 года	
18	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,25248	Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (94,772 млн. кВт.ч.) и втором (95,703 млн. кВт.ч.) полугодиях 2024 года, заявленной мощности в размере 29,410 МВт.
19	Двухставочный тариф:			
19.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	72 848,68	
19.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	116,84	
			с 1 июля 2024 года	
20	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,25248	
21	Двухставочный тариф:			
21.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	73 564,47	
21.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	116,85	

Ответственный за составление экспертного заключения Е.Н. Ахатова

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

Приложение 16
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2023 года

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ООО "ТРАНСНЕФТЬЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2024 год	Основания, по которым произведен расчет
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	28,9780	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр (далее - Приказ Службы № 450-спр).
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	0,6578	
2.1	Норматив технологических потерь	%	2,27	
3	Полезный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	28,3202	
3.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	15,0056	
3.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	13,3146	
4	Мощность	МВт	4,8399	
5	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	1,072	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2023 года.
6	Индекс эффективности операционных расходов (Х)	%	1,0	Согласно Приказу Службы № 450-спр.
7	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)	-	0,75	
8	Условные единицы	у.е	1 221,789	Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определено на 2024 год на основании анализа информации, представленной Предприятием согласно приказу ФСТ России от 6 августа 2004 г №20-э/2 в формате таблицы П2.1 и П2.2.
9	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,60413	Расчет коэффициента произведен в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из значений индекса потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России (фактических на 2021-2022 гг. и плановых на 2023-2024 гг.), количества условных единиц (фактических за период 2020-2022 гг., январь-сентябрь 2023 г. и планируемых на октябрь-декабрь 2023 г., 2024 г.), коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2021-2024 гг. Приказом Службы № 450-спр.
10	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 207,3	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2020 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2024 год.
11	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	19 340,2	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.
11.1	Неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	19 340,2	Расшифровка приведена ниже.
11.1.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	453,8	Отчисления на социальные нужды приняты экспертами Службы исходя из размера фонда оплаты труда, рассчитанного на период регулирования, тарифов страховых взносов в размере 30% в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), а также с учетом отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2%.
11.1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,0	Расходы по данной статье Предприятием не заявлены.
11.1.3	Аренда объектов электросетевого хозяйства	тыс. руб.	18 886,4	Расчет стоимости арендной платы на 2024 год в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования Предприятием не представлен. Расходы приняты на основании анализа представленных обосновывающих документов, с учетом требований подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования, исходя из величины амортизации, рассчитанной по максимальным срокам полезного использования, принимаемых в расчет объектов арендуемого электросетевого имущества (Тулунская НПС, Замзорская НПС и Нижнеудинская НПС).
12	Расходы i-го (2024) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2022 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	-736,6	Расшифровка приведена ниже.
12.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	285,8	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э и ИПЦ в размере 105,8 % на 2023 год, 107,2 % на 2024 год согласно Прогнозу, произведен расчет корректировок расходов.
12.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	29,1	
12.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	292,3	
12.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-1 343,8	
13	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	235,3	Корректировка НВВ на основании представленных Предприятием отчетных данных за 2022 год, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.
14	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	23 046,2	По основаниям, приведённым выше.
15	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	1 565,5	Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена на 2024 год в размере 2 856,443 руб./МВт.ч. в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию для Иркутской области, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией. В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с проектом приказа ФАС России на 2024 год, эксперты считают возможным учесть при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 2 379,841 руб./МВт.ч., рассчитанную исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2024 год, и объема потерь электрической энергии по всем территориальным сетевым организациям Иркутской области на 2024 год. Таким образом, с учетом объема потерь электрической энергии в сетях (0,6578 млн. кВт.ч.) эксперты предлагают учесть расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях в размере 1 565,5 тыс. руб. Отклонение фактических расходов на оплату потерь электрической энергии от плановых будет учтено экспертами в последующие периоды регулирования в рамках корректировки необходимой валовой выручки согласно пункту 11(2) Методических указаний № 98-э.

16	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	24 611,7	По основаниям, приведённым выше.
17	Среднеотпускной одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,86905	По основаниям, приведённым выше.
18	Двухставочный тариф:			
18.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	396 809,16	По основаниям, приведённым выше.
18.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	55,28	
	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов АО "Иркутская электросетевая компания" с ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис"			
19.1	Необходимая валовая выручка утвержденная, в том числе:	тыс. руб.	24 611,7	По основаниям, приведённым выше.
19.1.1	Расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	23 046,2	По основаниям, приведённым выше.
19.1.2	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	1 565,5	По основаниям, приведённым выше.
19.2	Необходимая валовая выручка по единым (котловым) тарифам, в том числе:	тыс. руб.	520,9	По основаниям, приведённым ниже.
19.2.1	от ООО "Транснефтьэнерго"	тыс. руб.	520,9	НВВ исходя из плановых объемов на 2024 год и единых (котловых) тарифов, утвержденных на 2024 год.
19.3	Необходимая валовая выручка по индивидуальному тарифу на передачу электрической энергии, в том числе:	тыс. руб.	24 090,8	Определена как разница между НВВ, утвержденной и НВВ по единым (котловым) тарифам.
19.3.1	Расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	22 558,5	По основаниям, приведённым выше.
19.3.2	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	1 532,3	По основаниям, приведённым выше.
	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов, где АО "Иркутская электросетевая компания" - плательщик, ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис" - получатель			
	Индивидуальные тарифы на 1 полугодие			
20	Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,85066	По основаниям, приведённым выше.
21	Двухставочный индивидуальный тариф:			
21.1	Индивидуальная ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	388 414,96	По основаниям, приведённым выше.
21.2	Индивидуальная ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	54,11	По основаниям, приведённым выше.
	Индивидуальные тарифы на 2 полугодие			
22	Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,85066	По основаниям, приведённым выше.
23	Двухставочный индивидуальный тариф:			
23.1	Индивидуальная ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	388 414,96	По основаниям, приведённым выше.
23.2	Индивидуальная ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	54,11	По основаниям, приведённым выше.

Ответственный за составление экспертного заключения Н.Д. Краснопёрова