



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 28 ноября 2022 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам Иркутской
области

_____ А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 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 – 7:

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,
Медведева А.А. – 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) представитель АО «Братская электросетевая компания»: Иванкова В.В.;
- 2) представитель АО «Витимэнерго»: Тузов В.Н.;
- 3) представитель ОАО «Иркутская электросетевая компания»: Вишняков А.В.;
- 4) представители Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»: Герасимчук О.В., Фенюк В.А.;

- 5) представители ОГУЭП «Облкоммунэнерго»: Анфиногенов А.Ю., Краинский Д.Б., Белоконов И.В.;
- 6) представитель ООО «ЭНКТП»: Енушкевич О.В., Бубнов П.В.;
- 7) представитель ООО «Энергетическая компания «Радиян»: Зверев С.А.;
- 8) представители ООО «Сетевая компания «ЭнергоСервис»: Ефременко С.В., Стасюк Ю.В.;
- 9) депутаты Законодательного Собрания Иркутской области: Обухов А.В., Хайдуков В.В., Шершнев Д.П.

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 «Сетьэнергопром», ООО «Транзит», ООО «Управление энергоснабжения», ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» 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 22 ноября 2022 года № 15/8096), Красноярской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (письмо от 22 ноября 2022 года № Исх-7974/КРАС НТЭ), ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (письмо от 22 ноября 2022 года № ТЭС-04-01-04/6588) поступили ходатайства о проведении заседания Правления Службы в отсутствие представителей регулируемых организаций,

- от ООО «АктивЭнерго» (письмо от 15 ноября 2022 года № 129), АО «АЭХК» (письмо от 23 ноября 2022 года № 10-47/9389), АО «Электросеть» (письмо от 28 ноября 2022 года № 3340/01-03/12), филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (письмо от 28 ноября 2022 года № ЗБК/030/4898) поступили письма о согласии с произведенными Службой расчетами и 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, в ходе которых представителями ОГУЭП «Облкоммунэнерго» были заданы вопросы относительно:

- оснований увеличения объема услуг по передаче электрической энергии в отношении ОГУЭП «Облкоммунэнерго»;

- оснований изменения величины потерь электрической энергии ОГУЭП «Облкоммунэнерго» и, соответственно, увеличения расходов на оплату потерь;

- оснований отклонения заявленных ОГУЭП «Облкоммунэнерго» расходов на содержание дизельного генератора в п. Мама Мамско-Чуйского района, в то время как в отношении иных территориальных сетевых организаций (ОАО «Иркутская электросетевая компания») такие расходы учтены;

- оснований снижения размера тарифа на услуги по передаче электрической энергии в отношении ОГУЭП «Облкоммунэнерго», в то время как постановлением

Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 (далее – Постановление № 2053) указано на необходимость увеличения соответствующих тарифов для территориальных сетевых организаций с 1 декабря 2022 года на 9%.

По результатам рассмотрения заявленных вопросов члены Правления Службы пояснили следующее:

1) расчетный объем оказываемых услуг территориальных сетевых организаций Иркутской области и объем потерь электрической энергии на 2023 год определены Службой в порядке, предусмотренном пунктом 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, на основании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом долгосрочных параметров уровня потерь, утвержденных приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр;

2) в силу требований действующего законодательства юридическим лицам запрещается совмещение деятельности по передаче электрической энергии с деятельностью по производству электрической энергии (статья 6 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ). При этом, использование дизельных генераторов территориальными сетевыми организациями в целях удовлетворения собственных нужд законом не запрещено. Контроль за осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Иркутской области осуществляет Иркутское УФАС. Соответственно, в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций учитываются расходы на содержание дизельных генераторов, используемых организациями в целях удовлетворения собственных нужд;

3) согласно пункту 3 Постановления № 2053 исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предписано не позднее 15 дней со дня вступления в силу Постановления № 2053 установить (скорректировать) на 2023 год без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года регулируемые цены (тарифы), в том числе в сфере электроэнергетики. Требований относительно увеличения соответствующих тарифов для всех территориальных сетевых организаций на 9% указанный пункт Постановления № 2053 и Постановление № 2053 не содержит.

Особое мнение ОГУЭП «Облкоммунэнерго» приобщено к материалам тарифного дела.

Депутатом Законодательного Собрания Иркутской области Шершневым Д.П. высказана позиция относительно особенностей регулирования тарифов в сфере электроэнергетики на 2023 год.

Представителями АО «Братская электросетевая компания» и ООО «Энергетическая компания «Радиян» высказаны замечания на произведенные Службой расчеты размеров необходимой валовой выручки на 2023 год. Позиция Службы относительно указанных замечаний отражена в соответствующих экспертных заключениях Службы.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении

индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 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»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- 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 2023 года по 31 декабря 2023 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению 1.

2. Внести в приказ 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:

1) в приложении 1:

пункт 7 признать утратившим силу;

пункт 13 признать утратившим силу;

пункт 15 признать утратившим силу;

пункт 19 признать утратившим силу;

пункт 23 признать утратившим силу;

2) в приложении 2:

в пункте 1 цифры «11 684 310,0» заменить цифрами «15 029 347,4»;

в пункте 2 цифры «3 111 859,4» заменить цифрами «3 536 296,5»;

в пункте 3 цифры «1 717 286,0» заменить цифрами «2 011 603,0»;

в пункте 4 цифры «1 014 734,6» заменить цифрами «1 381 763,5»;

в пункте 5 цифры «551 082,6» заменить цифрами «659 624,6»;

в пункте 6 цифры «123 588,2» заменить цифрами «131 590,1»;

пункт 7 признать утратившим силу;

в пункте 8 цифры «65 284,1» заменить цифрами «73 042,1»;

в пункте 9 цифры «60 446,2» заменить цифрами «87 054,3»;

в пункте 10 цифры «36 184,3» заменить цифрами «122 371,3»;

в пункте 11 цифры «20 833,2» заменить цифрами «19 365,4»;

в пункте 12 цифры «19 323,0» заменить цифрами «11 687,7»;

пункт 13 признать утратившим силу;
в пункте 14 цифры «18 320,3» заменить цифрами «16 226,2»;
пункт 15 признать утратившим силу;
в пункте 16 цифры «12 418,3» заменить цифрами «0,0»;
в пункте 17 цифры «17 274,0» заменить цифрами «10 788,5»;
в пункте 18 цифры «9 573,2» заменить цифрами «15 044,8»;
пункт 19 признать утратившим силу;
в пункте 20 цифры «8 516,7» заменить цифрами «3 105,3»;
в пункте 21 цифры «5 996,2» заменить цифрами «4 494,4»;
в пункте 22 цифры «204,6» заменить цифрами «256,8»;
пункт 23 признать утратившим силу;
в пункте 24 цифры «5 077,8» заменить цифрами «2 898,7»;
в пункте 25 цифры «22 796,8» заменить цифрами «3 171,5».

3. Внести в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-443-спр «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год» следующие изменения:

- 1) пункт 1 признать утратившим силу;
 - 2) приложение признать утратившим силу.
4. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2023 года.

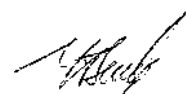
Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

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 28 ноября 2022 года

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

№ п/п	Наименование сетевых организаций	с 01.01.2023 по 31.12.2023		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
	1	2	3	4
1.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» -ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	469 565,97	445,81	1,27786
2.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Братская электросетевая компания»	15 034 718,38	9 162,05	45,43053
3.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Витимэнерго»	981 293,72	224,83	1,78451
4.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	210 684,03	88,22	0,40845
5.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	363 540,06	153,52	0,86344

6.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «АНХК»	84 887,10	55,24	0,22278
7.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Электросеть»	49 115,28	12,81	0,08780
8.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Энергетическая компания «Радиян»	80 994,19	4,37	0,18430
9.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Прибайкальская электросетевая компания»	18 817,50	126,12	0,17786
10.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «АктивЭнерго»	19 610,93	66,10	0,18109
11.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Сетьэнергопром»	0,00	10,00	0,01000
12.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Сетевая компания «ЭнергоСервис»	12 101,71	104,54	0,18288
13.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «АЭХК»	238 836,14	84,63	0,42442
14.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Управление энергоснабжения»	20 763,33	40,50	0,09739
15.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Саянскхимпласт»	46 764,34	34,25	0,19475
16.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	121 623,98	161,03	0,37591
17.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Транзит»	35 830,99	340,48	0,38963
18.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «ЭНКТП»	6 523,81	89,22	0,10135
19.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	480 393,73	41,30	0,73079
20.	АО «Братская электросетевая компания» - ОАО «Иркутская электросетевая компания»	1 966,24	1,64	0,00816
21.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»	75 879,44	91,62	0,23683

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

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 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
I	Натуральные показатели			
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	59 278,4965	Определены 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 29 июня 2022 № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом пунктов 14 и 38 Основ ценообразования и приказа Службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2020 года № 450-спр.
	1 полугодие	млн. кВт.ч	29 629,1581	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	29 649,3384	
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	3 355,1629	
	1 полугодие	млн. кВт.ч	1 606,5747	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	1 748,5882	
3	Норматив технологических потерь	%	5,66	
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	55 923,3336	
	1 полугодие	млн. кВт.ч	28 022,5834	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	27 900,7502	
5	Мощность	МВт	7 480,6574	
II	Формирование необходимой валовой выручки			
1	Параметры расчета расходов			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,060	Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 гг., разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 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 ($K_{эл}$)	%	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.	234 235,34	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" по состоянию на 1 сентября 2022 года.
1.5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	102,2%	
1.6	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,067	Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э.
2	Подконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	3 951 872,2	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
3	Неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	7 010 284,7	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98.
3.1	Энергия	тыс. руб.	107 626,2	На основании анализа фактических расходов за 2021 год (96 082 т.р.) ожидаемых затрат на 2022 года (112 732,0 т.р.) расходы на оплату энергии на хозяйственные нужды приняты экспертами в размере 107 626,2 т.р. Исходя из затрат, утвержденных на 2022 год и ИЦП "Обеспечение ээ, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023 год 108,0%.
3.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	733 339,6	По нижеприведенным основаниям.
3.2.1	процент отчислений на социальные нужды	%	29,53%	Отчисления на социальные нужды определены экспертами

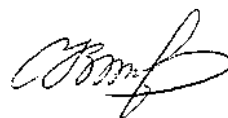
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
3.2.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	733 339,6	исходя из принятых в расчет тарифов на 2022 год расходов по статье «Затраты 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 2021 год (29,53%).
3.3	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	5 606 620,0	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 2023 год источником финансирования мероприятий инвестиционной программы, составляет 5 606 620,0 тыс. руб. Проанализировав представленные обосновывающие материалы, учитывая фактические амортизационные отчисления, эксперты Службы считают возможным принять годовую сумму амортизационных отчислений на 2023 год в размере 5 606 620,0 тыс. руб.
3.4	Прочие затраты, в том числе:	тыс. руб.	455 889,9	По нижеприведенным основаниям.
3.4.1	плата за услуги ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	342 395,1	Согласно Сводному прогнозируемому балансу заявленная мощность ОАО «ИЭСК» как потребителя услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС на 2023 год составляет 81,365 МВт, что соответствует расходам на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 560 268,7 тыс. руб. Вместе с тем, Предприятие в настоящее время находится в судебных отношениях по объему заявленной мощности. В этой связи заявленная мощность принята экспертами в расчет на уровне базового периода регулирования в размере 6 МВт. Потери в соответствии со Сводным прогнозным балансом приняты в объеме 166,27 млн кВт.ч. Расходы определены в соответствии со ставками тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЕНЭС согласно приказу ФАС России от 18.11.2022 №840/22 и прогнозных ставок тарифа на оплату нормативных потерь, опубликованных на официальном сайте НП «Совет рынка» на 2023 год.
3.4.2	арендная плата	тыс. руб.	50 936,2	Расходы определены на основании анализа договоров аренды на 2023 год, представленных Предприятием, с учетом требований подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования к определению расходов на аренду с учетом доли на передачу электрической энергии.
3.4.3	платежи за загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	192,3	Расходы приняты на основании представленных документов, подтверждающих фактические расходы в 2021 году.
3.4.4	земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	44 270,9	На основании анализа фактических расходов в 2021 году в расчет на 2023 год приняты расходы в соответствии с расчетом Предприятия на 2023 год с учетом доли, приходящейся на деятельность по передаче электрической энергии (93,05%).
3.4.5	транспортный налог	тыс. руб.	3 784,7	Расходы приняты в соответствии с расчетом Предприятия на 2023 год, с учетом доли, приходящейся на деятельность по передаче электрической энергии в 2021 году (94,95%).
3.4.6	водный налог	тыс. руб.	23,0	Предприятием представлен расчет на 2023 год исходя из объема забора водных ресурсов и ставок платы за пользование водными ресурсами на сумму 23,0 тыс. руб. Расходы приняты в соответствии с расчетом с учетом ставок по НК.
3.4.7	прочие неконтролируемые расходы (Сервисный центр)	тыс. руб.	14 287,6	На основании представленных документов расходы учтены в заявленном размере.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
3.5	Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения	тыс. руб.	187 630,0	По результатам рассмотрения представленных в соответствии с Методическими указаниями от 11.09.2014 № 215-э/1 расчетов и обосновывающих материалов, учитывая заявку Предприятия, а также приказ Минэнерго России от 31 октября 2022 года № 13@, в состав НВВ приняты плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в размере 187 630,0 тыс. руб.
3.6	Расходы, не относящиеся к услуге по передаче электрической энергии	тыс. руб.	80 821,0	На основании данных бухгалтерской отчетности расходы приняты в заявленном размере.
3.6.1	затраты на работы, услуги не входящие в ВП	тыс. руб.	80 821,00	На основании представленной бухгалтерской отчетности расходы приняты в размере фактических за 2021 год.
4	Итого себестоимость	тыс. руб.	10 962 156,9	По основаниям, приведенным выше.
5	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	1 969 611,1	Расшифровка приведена ниже.
5.1	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	30 474,9	Подконтрольные расходы из прибыли рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
5.2	Неподконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс. руб.	1 939 136,3	-
5.2.1	Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	911 800,0	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@.
5.2.1.1	в том числе капитальные вложения	тыс. руб.		
5.2.2	Налоги, сборы, платежи, в том числе:	тыс. руб.	686 480,0	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 2021 год, заявленные расходы на уплату налога на прибыль исключены из состава прибыли.
5.2.2.2	налог на имущество	тыс. руб.	686 480,0	Фактические расходы на уплату налога на имущество (налоговая декларация) составили 619 506,7 тыс. руб. Увеличение расходов до 916 457 тыс. руб. не обосновано. В этой связи, расходы на уплату налога на имущество приняты на уровне утвержденных на 2022 год в размере 686 480,0 тыс. руб.
5.2.3	Проценты по кредитам банка	тыс. руб.	340 856,3	В соответствии с приказом Минэнерго России от 31 октября 2022 года № 13@, утвердившим изменения в ИП Предприятия, сумма заемных средств для выполнения мероприятий "Восточного полигона" составляет 3 141 150,0 тыс. руб. Исходя из необходимой суммы кредита, кредитной ставки 9,5% (7,5%+2%), учитывая, что в 2023 году тело кредита погашаться не будет, сумма процентов по кредиту составит 298 409,3 тыс. руб. Кроме того, учтены проценты в размере 42 447,0 тыс. руб. на операционную деятельность исходя из факта 2021 года.
5.2.4	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	Поскольку Предприятием не представлена информация, полностью раскрывающая состав сомнительных долгов и списанной БДЗ, с подтверждающими данную задолженность материалами, расходы исключены как экономически необоснованные.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
5.2.5	Целевое финансирование проектов "Восточного полигона"	тыс. руб.		
Ш	Метод индексации			
	ИПЦ	%	1,060	-
1	Подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 982 347,1	-
1.1	подконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	3 951 872,2	-
1.2	подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	30 474,9	-
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	8 949 420,9	-
2.1	неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	7 010 284,7	-
2.2	неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	1 939 136,3	-
3	Себестоимость	тыс. руб.	10 962 156,9	-
4	Прибыль	тыс. руб.	1 969 611,1	-
5	Корректировка НВВ с учётом надёжности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	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 надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2020 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год, эксперты определили обобщенный показатель. По расчету экспертов обобщенный показатель для Предприятия равен 0. Таким образом, коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) равен 0.
6	Итого расходы на содержание электрических сетей без неучтенных расходов, необоснованных расходов, недополученных доходов, избыточных доходов	тыс. руб.	12 931 768,0	По основаниям, приведённым выше.
7	Расходы i-го (2023) 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.	48 299,4	По основаниям, приведённым ниже.
7.1	Корректировка, связанная с недобором выручки	тыс. руб.	320 489,6	Расчет произведен в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.
7.2	Корректировка, связанная с оплатой услуг ТСО	тыс. руб.	941 460,2	
7.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 116,5% на 2022 год, 109,0% на 2023 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	1 389 670,2	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
7.4	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 106,0% на 2021 год, 104,3% на 2022 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	-1 157 831,9	
7.5	Корректировка подконтрольных расходов (не производится при корректировке первого года долгосрочного периода)	тыс. руб.	155 563,5	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
7.6	Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2020 год с учетом индексов потребительских цен 106,0% на 2021 год, 104,3% на 2022 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	-1 601 052,1	корректировок расходов. Расчет корректировок приведен в Приложении 1.
8	Экономически обоснованные (со знаком "плюс") и экономически необоснованные (со знаком "минус") расходы в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,0	
9	Корректировка по суду с ПАО "ФСК ЕЭС" (всучтенные расходы)	тыс. руб.	665 193,0	Учены платежи, осуществленные Предприятием в 2021 году.
11	Выпадающие для учета в 2023 году, исключенные в целях неперевышения предельных, установленных ФАС, с учетом ИПЦ на 2023 год - 109,0%	тыс. руб.	378 073,1	Часть выпадающих расходов, исключенная из состава НВВ в целях неперевышения предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России на 2022 год, подлежащая учету в 2023 году в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, с учетом ИПЦ на 2023 год - 106,0%.
	Всего выпадающие	тыс. руб.	3 850 449,6	
	Всего избыточные	тыс. руб.	-2 758 884,1	
12	Итого расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	14 023 333,6	По основаниям, приведенным выше.
13	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	6 096 942,8	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 постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053, при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цена продажи электрической энергии ГП Иркутской области ТСО для компенсации потерь учтена в размере 1 817,182 руб./МВт.ч. Цена рассчитана исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2023 год, и объема потерь электрической энергии по всем ТСО Иркутской области на 2023 год.
13.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	1 817,182	
13.2	Технологические потери	млн.кВт.ч.	3 355,1629	
	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 006 013,8	В соответствии с п. 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.
14	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 126 290,2	По основаниям, приведенным выше.
15	Среднеотпускной одноставочный тариф на услугу по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,37777	-
16	Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:			
16.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	156 217,71	-
16.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	109,02	-

Ответственный за составление экспертного заключения



И.Ф. Кузихина

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 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	5 292,7482	Показатели приняты в соответствии с п. 14, 38 и 40 (1) Основ ценнообразования, 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 29 июня 2022 № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-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	1 042,6714	
3	Норматив технологических потерь	%	19,70	
4	Полученный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	4 250,0768	
5	Мощность	МВт	627,5825	
6	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		106,0	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годы, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года.
7	Индекс эффективности операционных расходов (Х)	%	1,0	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{\text{эл}}$)		0,75	Принят в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э.
9	Объем условных единиц	у.е.	77 163,97	Объем условных единиц принят 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 по состоянию на 1 сентября 2022 года.
10	Индивидуальный коэффициент индексации	-	1,0516	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2022 и 2023 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
11	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 187 798,2	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2022 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2023 год за исключением пяти статей расходов: "материалы для капитального и текущего ремонта", "материалы на содержание и эксплуатацию", "ремонт основного оборудования", "расчетка трасс ВЛ" и "затраты на оплату труда". Данные статьи расходов рассмотрены экономически обоснованным методом на основании заявления Предприятия о пересмотре базового уровня операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года, направленного письмом от 18 ноября 2023 года № ИК-03-2-3689. Расходы по статьям: "затраты на оплату труда", "материалы для капитального и текущего ремонта", "материалы на содержание и эксплуатацию" с учетом проведенного анализа приняты в заявленном Предприятием размере. По статье "расчетка трасс ВЛ" расходы приняты исходя из фактических расходов по данной статье за 2021 год с учетом ИПЦ на 2022-2023 гг. в размере 113,9% и 106,0%, соответственно. По статье "ремонт основного оборудования" расходы приняты исходя из суммы заявленных договоров подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования в 2022 году с учетом произведенных корректировок (исключены заявленные по данной статье расходы на проведение расчетки трасс ВЛ и суммы по договорам, исполнение которых состоялось в 2021 году).
11.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	122 075,8	
11.1.1	материалы для капитального и текущего ремонта	тыс. руб.	93 229,5	
11.1.2	материалы на содержание и эксплуатацию	тыс. руб.	28 846,3	
11.2	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	69 129,5	
11.2.1	запчасти к спецтехнике	тыс. руб.	11 293,8	
11.2.2	инструмент для эксплуатации автотранспорта	тыс. руб.	685,8	
11.2.3	материалы для ремонта произв. зданий	тыс. руб.	2 805,4	
11.2.4	расходные материалы к оргтехнике	тыс. руб.	1 837,8	
11.2.5	инструмент для производственной службы	тыс. руб.	2 319,2	
11.2.6	пополнение аварийного запаса	тыс. руб.	16 887,0	
11.2.7	МБП	тыс. руб.	1 577,1	
11.2.8	стеклопакет	тыс. руб.	31 370,3	
11.2.9	материалы на энергосберегающие мероприятия	тыс. руб.	443,1	
11.3	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	505 327,1	
11.3.1	ремонт основного оборудования	тыс. руб.	431 690,1	
11.3.2	ремонт производственных зданий	тыс. руб.	21 708,8	
11.3.3	ремонт автотранспорта	тыс. руб.	1 546,7	
11.3.4	услуги по передаче электроэнергии	тыс. руб.	0,0	
11.3.5	ремонт оргтехники	тыс. руб.	634,1	
11.3.6	проверка приборов учета и средств измерения	тыс. руб.	1 517,7	
11.3.7	транспортировка грузов сторонними организациями	тыс. руб.	1 122,0	
11.3.8	обслуживание АИИС КУЭ	тыс. руб.	652,4	
11.3.9	техосвидетельствование	тыс. руб.	0,0	
11.3.10	расчетка трасс ВЛ	тыс. руб.	46 455,3	
11.3.11	оплата проездных билетов	тыс. руб.	0,0	
11.4	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	47 953,0	
11.4.1	топливо, ГСМ для автотранспорта	тыс. руб.	47 953,0	
11.5	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 338 361,9	
11.5.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	65 375,2	
11.5.2	численность основного производственного персонала, относящегося на регулируемый вид деятельности	ед.	1 706,0	
11.6	Прочие подконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	80 806,7	
11.6.1	обязательное страхование	тыс. руб.	1 856,2	
11.6.2	охрана труда	тыс. руб.	10 659,0	
11.6.3	услуги связи	тыс. руб.	4 086,9	
11.6.4	командировочные расходы	тыс. руб.	4 066,6	
11.6.5	визовые расходы	тыс. руб.	2 170,6	
11.6.6	хозяйственные расходы	тыс. руб.	1 503,0	
11.6.7	почтово-телеграфные расходы	тыс. руб.	460,8	
11.6.8	подготовка кадров	тыс. руб.	1 584,8	
11.6.9	прогр. обеспечение и обновление баз данных	тыс. руб.	1 851,0	
11.6.10	аудиторские услуги	тыс. руб.	132,3	
11.6.11	юридические и нотариальные услуги	тыс. руб.	97,9	
11.6.12	охрана имущества, пожарная безопасность	тыс. руб.	33 033,6	

11.6.13	подписка на периодические издания	тыс. руб.	169,7	
11.6.14	техническая литература	тыс. руб.	64,3	
11.6.15	плата за ТО, доставку автотранспорта	тыс. руб.	1 215,7	
11.6.16	регистрация, оценка имущества	тыс. руб.	586,6	
11.6.17	сертификация электроэнергии	тыс. руб.	0,0	
11.6.18	экспертиза промышленной безопасности	тыс. руб.	767,7	
11.6.19	услуги паромной переправы	тыс. руб.	110,6	
11.6.20	оформление охранной зоны	тыс. руб.	16 310,1	
11.6.21	аккредитация (СРО)	тыс. руб.	0,0	
11.6.22	консультационные услуги	тыс. руб.	0,0	
11.6.23	плата за проезд грузового транспорта (Система Платон)	тыс. руб.	79,0	
11.6.24	услуги по сбору платежей	тыс. руб.	0,0	
11.6.25	создание пунктов обслуживания	тыс. руб.	0,0	
11.6.26	энергоаудит	тыс. руб.	0,0	
11.6.27	расходы по предписанию службы по охране природы и озера Байкал Иркутской области	тыс. руб.	0,0	
11.7	Прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	24 144,2	
11.7.1	прибыль на пенсионера	тыс. руб.	20 445,9	
11.7.2	услуги банка	тыс. руб.	3 698,3	
12	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 579 130,5	Корректировка произведена в соответствии с положениями п. 11 Методических указаний № 98.
12.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	405 523,7	По основаниям, приведенным ниже.
12.1.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,3%	
12.1.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	405 523,7	Расходы приняты исходя из фонда оплаты труда, рассчитанного на 2023 год (1 338 361,9 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.
12.2	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 I полугодие 2022 года, с учетом утвержденной на 2023 год распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 31 октября 2022 года № 58-482-мр "О внесении изменений в инвестиционную программу ОИ УЭП "Облакоммуниэнерго" на 2020-2024 годы и их утверждении" инвестиционной программы.
12.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	39 094,4	По основаниям, приведенным ниже.
12.3.1	электроэнергия		26 610,0	На основании анализа представленных материалов расчет расходов произведен исходя из заявленных Предприятием фактических объемов потребления электрической энергии за 2021 год и фактических цен на электрическую энергию за 2021 год с учетом индексов цен производителей по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха», утвержденных Минэкономразвития России на 2022 и 2023 годы в размере 104,5% и 108%, соответственно, с учетом доли, приходящейся на регулируемый вид деятельности "передача электрической энергии" в размере 97,1%.
12.3.2	теплоэнергия		3 484,4	Расходы приняты на основании представленного Предприятием расчета с учетом исключения расходов по договору с ООО "Востокэжстрой Усолье" в Ангарском филиале (данные расходы учтены Предприятием в составе статьи "аренда помещений") и доли, приходящейся на регулируемый вид деятельности "передача электрической энергии" в размере 96,3%. Дополнительно заявленные Предприятием корректировки по некоторым договорам (изменение тарифов, новый поставщик услуг в Ангарском районе) учтены в заявленном размере с учетом вышеуказанной доли.
12.4	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	110 418,6	По основаниям, приведенным ниже.
12.4.1	транспортный налог	тыс. руб.	1 490,1	Расходы на оплату транспортного налога приняты на уровне фактических за 2021 год, подтвержденных бухгалтерскими аналитическими регистрами, с учетом доли, приходящейся на регулируемый вид деятельности "передача электрической энергии" в размере 96,9%.
12.4.2	вывоз ТБО	тыс. руб.	752,7	На основании анализа представленных материалов расходы приняты в заявленном Предприятием размере.
12.4.3	аренда основных средств	тыс. руб.	0,0	В соответствии с пп. 5 п. 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, учитываются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей. Расходы исключены как экономически необоснованные, поскольку заявленные Предприятием договоры аренды не содержат информацию, подтверждающую продление данных договоров на 2023 год, и не содержат расчетов арендной платы на 2023 год.

12.4.4	аренда помещений	тыс. руб.	2 119,1	В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. По результатам анализа представленных материалов, учитывая производственную необходимость и наличие ежегодных фактических расходов, расходы по данной статье приняты исходя из фактических за 2021 год с учетом ИПЦ на 2022-2023 год в размере 113,9% и 106%, соответственно.
12.4.5	аренда земли	тыс. руб.	8 141,0	В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Расходы учтены на основании представленных договоров и расчета аренды земли с учетом произведенной корректировки по тем договорам, по которым отсутствует пролонгация на 2023 год. Расходы на оплату публичного сервитута, заявленного по 2019-2021 годам исключены, поскольку данные платежи являются единовременными и оплачиваются в течение шести месяцев с даты постановления об установлении публичного сервитута. На 2023 год учтены расходы на оплату публичного сервитута по постановлениям, срок оплаты по которым наступит в 2023 году.
12.4.6	возв, скидки	тыс. руб.	414,9	По результатам проведенного анализа представленных материалов, с учетом факта за 2020-2021 гг., расходы приняты исходя из фактических объемов за 2021 год, тарифов по заявке Предприятия и доли, приходящейся на регулируемый вид деятельности "передача электрической энергии" в размере 96,7%. Дополнительно заявленные Предприятием корректировки по некоторым договорам (изменение объемов водоснабжения и тарифов, изменение поставщика услуг в Мамско-Чуйском районе) учтены в заявленном размере с учетом вышеуказанной доли.
12.4.7	плата за ТП к сетям ВСО	тыс. руб.	0,0	Расходы исключены как экономически несостоятельные. Данная сумма рассмотрена в рамках корректировки неконтролируемых расходов за 2021 год как выпадающие расходы по технологическому присоединению к сетям ВСО за 2021 год.
12.4.8	плановые расходы на ТП льготников	тыс. руб.	40 995,0	Расчет расходов произведен исходя из подтвержденных объемов планируемого на 2023 год строительства согласно представленным Предприятием проектам договоров на технологическое присоединение максимальной мощности до 15 кВт и техническим условиям к ним, среднего за три предыдущих года количества заявок по льготной категории потребителей и стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом Службы от 27 декабря 2021 года № 79-446-спр. Плановые расходы на приборы учета исключены как экономически необоснованные, поскольку Предприятием подтверждено их наличие на балансе в достаточном размере.
12.4.9	сертификация электроэнергии	тыс. руб.	7 787,5	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. Учтена 1/3 часть расходов на сертификацию (заявленная Предприятием на 2022 год сумма расходов была рассчитана на все центры питания и разделена экспертами для учета на три года).
12.4.10	расходы на персонал физической охраны ТЭК	тыс. руб.	11 338,1	В целях соблюдения законодательства об антитеррористической защищенности и на основании представленных обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты в заявленном размере.
12.4.11	расходы на регистрацию прав собственности и техническую инвентаризацию	тыс. руб.	37 380,2	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 18 ноября 2022 года и утвержденным министерством имущественных отношений Иркутской области, в части работ, приходящихся на 2023 год - по филиалам Иркутские электрические сети, Киренские электрические сети и Мамско-Чуйские электрические сети.

12.4.12	расходы на ГСМ для резервного электроснабжения в п. Мама Мамско-Чуйского района	тыс. руб.	0,0	Заявленные расходы исключены, поскольку в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также аффилированным лицам в границах одной ценовой зоны оптового рынка запрещается совмещать деятельность по передаче электрической энергии с деятельностью по производству и (или) купле-продаже электрической энергии.
12.5	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 31 октября 2022 года № 58-482-мр "О внесении изменений в инвестиционную программу ОГУЭП "Облакоммунэнерго" на 2020-2024 годы и их утверждении" инвестиционной программой на 2023 год.
12.6	Прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	0,0	По основаниям, приведенным ниже.
12.6.1	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.
12.6.2	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.
12.6.3	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 вышесказанного расходы исключены как экономически необоснованные.
12.6.4	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	На основании анализа представленных материалов выявлено, что заявленная сумма резерва в размере 77 250,4 тыс. руб. рассчитана Предприятием исходя из суммы спорной задолженности, образовавшейся в 2014-2015 гг. в результате разногласий с ОАО "Иркутская электросетевая компания" по объемам переданной электрической энергии. Документы по урегулированию данного вопроса, в том числе в судебном порядке, не представлены. На основании вышесказанного, включение заявленной суммы в состав резерва по сомнительным долгам является экономически необоснованным.
12.7	Налоги, сборы, в том числе:	тыс. руб.	197 614,3	По основаниям, приведенным ниже.
12.7.1	налог на прибыль	тыс. руб.	114 011,8	На основании анализа представленных материалов расходы приняты на основании пунктом 20 Основ ценообразования исходя из представленной налоговой декларации по налогу на прибыль за 2021 год и доли, приходящейся на регулируемый вид деятельности "передача электрической энергии" - 96,8%.
12.7.2	налог на имущество	тыс. руб.	83 602,5	Промониторинг представленные обосновывающие материалы расходы по данной статье приняты на уровне фактически произведенных за 2021 год согласно налоговым декларациям по налогу на имущество с учетом доли, приходящейся на регулируемый вид деятельности - 96,9%, поскольку заявленный Предприятием планируемый ввод основных средств Предприятием не подтвержден.
13	Расходы 1-го (2023) 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 2020 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.	-294 661,9	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 вышесказанного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов.
13.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	57 270,1	
13.2	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	227 855,8	
13.3	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	-2 429,7	
13.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (исключением) инвестиционной программы на 2020 год	тыс. руб.	-271 745,7	

13.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2020 год	тыс. руб.	-305 612,4	
14	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.	38 430,7	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. В представленном расчете размера экономии расходов на оплату потерь скорректирована фактически сложившаяся за 2021 год средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь исходя из представленных Предприятием счет-фактур ООО "Иркутскэнергосбыт" за 2021 год с учетом разногласий Предприятия. Общая сумма экономии по расчету экспертов составила 122 390,9 тыс. руб. Поскольку мероприятия энергосбережения реализуются Предприятием через инвестиционную программу, к сумме размера экономии потерь за 2021 год применен процент в размере 31,4%, рассчитанный путем исключения из общей суммы выполненных в рамках исполнения инвестиционной программы за 2021 год тех мероприятий по энергосбережению, которые были профинансированы, в том числе за счет бюджетных средств и мероприятий, отсутствующих в программе энергосбережения на 2021 год.
15	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров, подпадающая учету в НВВ	тыс. руб.	16 163,2	Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг.
16	Выпавшие расходы по судебному определению за 2020 год	тыс. руб.	9 435,8	Сумма выпавших расходов рассчитана в соответствии с п. 7 Основ ценообразования в рамках исполнения решения Иркутского областного суда от 25 января 2022 года по делу № 3а-7/2022 по основаниям, изложенным в заключении экспертизы. Компенсация осуществляется за 2020-2022 гг.
17	Итого расход на содержание	тыс. руб.	3 536 296,5	По основаниям, приведенным выше.
18	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	1 894 724,1	В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год, при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цена продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь учтена в размере 1 817,18 руб./МВт.ч. Расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях рассчитаны исходя из объема потерь электрической энергии в сетях в размере 1 042,6714 млн. кВт.ч.
19	Итого необходимая валовая выручка Индивидуальные тарифы на 2023 год	тыс. руб.	5 431 020,6	По основаниям, приведенным выше.
20	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,27786	По основаниям, приведенным выше.
21	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	469 565,97	По основаниям, приведенным выше.
22	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	445 809,37	По основаниям, приведенным выше.

Ответственный за составление экспертизы заключения

О.А. Глава

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
I	Натуральные показатели			
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	2 169,4732	Определены 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 29 июня 2022 № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом пунктов 14 и 38 Основ ценообразования и приказа Службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2020 года № 450-спр.
	1 полугодие	млн. кВт.ч	1 103,6923	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	1 065,7809	
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	279,6451	
	1 полугодие	млн. кВт.ч	107,6829	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	171,9622	
3	Норматив технологических потерь	%	12,89	
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	1 889,8281	
	1 полугодие	млн. кВт.ч	996,0094	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	893,8187	
5	Мощность	MВт	270,4903	
II	Формирование необходимой валовой выручки			
1	Параметры расчёта расходов			
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	1,060	Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 гг., разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов (X)	%	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 _{эл})	%	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.	31 738,92	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" по состоянию на 1 сентября 2022 года. Из общего объема у.е. исключены приборы учета.
1.5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	101,5%	
1.6	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,061	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2023 и 2022 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	994 259,39	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода (2021 год) с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2022 год.
2.1	Подконтрольные расходы из себестоимости		991 937,7	
2.2	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 321,6	
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	880 101,2	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.	514 003,0	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.	24 978,4	По нижеприведенным основаниям.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
3.1.1.1	электрическая энергия	тыс. руб.	17 968,3	На основании анализа представленного Предприятием расчета, фактических расходов на оплату электроэнергии в 2021 году, ожидаемых на 2022 год, экспертами Службы данные расходы приняты в заявленном размере.
3.1.1.2	тепловая энергия	тыс. руб.	7 010,1	На основании анализа представленных договоров теплоснабжения, с учетом утвержденных тарифов на тепловую энергию на 2023 год и фактических объемов за 2021 год.
3.1.2	Стоки и водоснабжение	тыс. руб.	784,9	Расходы определены в соответствии с представленными договорами на водоснабжение и водоотведение и утвержденными тарифами на водоснабжение и водоотведение на 2023 год.
3.1.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	227 675,2	Экспертами приняты расходы исходя из планируемого фонда оплаты труда и фактической ставки страховых взносов, отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2021 год (28,41%).
3.1.3.1	процент отчислений на социальные нужды	%	28,41%	
3.1.3.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	227 675,2	
3.1.4	Амортизация основных средств	тыс. руб.	243 495,0	В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной распоряжением министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области (далее – Министерство) от 28 октября 2019 года № 58-410-мр «Об утверждении инвестиционной программы АО «Братская электросетевая компания» на 2020-2024 годы (далее – распоряжение № 58-410-мр), в составе источников финансирования на 2023 год амортизация составляет 243 495,0 тыс. руб. Проанализировав представленные обосновывающие материалы, учитывая фактические амортизационные отчисления за 8 месяцев 2022 года, эксперты Службы считают возможным принять годовую сумму амортизационных отчислений на 2023 год в размере 243 495,0 тыс. руб.
3.1.5	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	17 069,5	По нижеприведенным основаниям.
3.1.5.1	арендная плата, в том числе:	тыс. руб.	12 138,7	По нижеприведенным основаниям.
3.1.5.1.1	аренда электроустановок	тыс. руб.	4 781,0	Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, с учетом требований пункта 28 Основ ценообразования, эксперты исключили экономически необоснованные расходы.
3.1.5.1.2	аренда прочая	тыс. руб.	7 357,7	В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования (редакция от 17.08.2020) расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. По результатам анализа представленных материалов расходы приняты по тем договорам, которые соответствуют вышеуказанной норме.
3.1.5.2	налоги, в том числе:	тыс. руб.	3 805,1	По нижеприведенным основаниям.
3.1.5.2.1	земельный налог	тыс. руб.	2 316,5	Расходы на уплату земельного налога приняты в заявленном размере на основании анализа представленных документов.
3.1.5.2.2	транспортный налог	тыс. руб.	1 014,6	Расходы на уплату транспортного налога приняты в заявленном размере на основании анализа представленных документов.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
3.1.5.2.3	плата в счет возмещения вреда	тыс. руб.	397,1	По результатам анализа представленных материалов, с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства РФ от 29.06.2019 № 843, в части размера платы в счет возмещения вреда, принимаемого транспортными средствами массой свыше 12 т, эксперты рассчитали расходы в размере 397,1 тыс. руб., исходя из фактического пробега в 2021 году и ставки платы 2,54 руб./км.
3.1.5.2.4	отчисления за загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	76,9	Расходы на уплату отчислений за предельно допустимые выбросы приняты в заявленном размере на основании анализа представленных документов.
3.1.5.3	услуги сторонних организаций, в том числе:	тыс. руб.	1 125,7	По нижеприведенным основаниям.
3.1.5.3.1	вывоз ТБО	тыс. руб.	1 094,8	Расходы приняты на основании представленных договоров, с учетом доли затрат, относящихся к услуге по передаче электрической энергии.
3.1.5.3.2	взносы на капремонт	тыс. руб.	30,9	Рассмотрев представленные материалы, эксперты в состав неподконтрольных расходов принимают затраты по данной статье в размере 30,9 тыс. руб. с учетом взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Иркутской области, утвержденных постановлением Правительства Иркутской области от 1 декабря 2020 года № 984-пл на 2023 год.
3.1.5.4	приобретение мощности	тыс. руб.	-	Действующим законодательством не предусмотрен учет плановых расходов по ТП к сетям ВСО. В этой связи данные расходы исключены из состава себестоимости. При этом, фактические расходы рассмотрены при корректировке неподконтрольных расходов за 2021 год.
3.2	Неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	366 098,2	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.	189 807,0	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 распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 28 октября 2019 года № 58-410-мр в составе источников финансирования инвестиционной программы прибыль на развитие производства принимается экспертами в состав валовой прибыли в размере 189 807,0 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.	29 546,0	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 за 2021 год, эксперты полагают возможным принять затраты в размере 29 546,0 тыс. руб.
3.2.3	Госпошлина	тыс. руб.	3 426,3	Экспертами учтены расходы на уплату госпошлины за техническое обслуживание автотранспорта, предоставление сведений из налоговых органов, разрешение на провоз опасных и негабаритных грузов по г. Братск, движение по федеральным дорогам в размере 3 426,3 тыс. руб. на уровне фактических расходов в 2021 году. Расходы на уплату госпошлины по судебным делам исключены как экономически необоснованные.
3.2.4	Налоги и сборы, в том числе:	тыс. руб.	143 318,9	По нижеприведенным основаниям.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
3.2.4.1	налог на прибыль	тыс. руб.	101 912,7	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 отчетности за 2021 год расходы Предприятия на уплату налога составили 104 924 тыс. руб., с тем числе относимые на услугу по передаче электрической энергии и технологическое присоединение 101 912,7 тыс. руб. В расчет принята сумма 101 912,7 тыс. руб.
3.2.4.2	налог на имущество	тыс. руб.	41 406,2	Экспертами расходы на уплату налога на имущество приняты в заявленном размере исходя из представленного расчета, с учетом ст. 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 (96,23%).
4	Итого себестоимость	тыс. руб.	1 505 940,8	По основаниям, приведенным выше.
5	Итого прибыль	тыс. руб.	368 419,8	По основаниям, приведенным выше.
	ИПЦ	%	1,060	-
1	Подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	994 259,4	-
1.1	подконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	991 937,7	-
1.2	подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 321,6	-
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	880 101,2	-
2.1	неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	514 003,0	-
2.2	неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	366 098,2	-
3	Себестоимость	тыс. руб.	1 505 940,8	-
4	Прибыль	тыс. руб.	368 419,8	-
	Себестоимость + Прибыль	тыс. руб.	1 874 360,6	-
	Выпадающие / Избыточные, в т.ч.:		137 242,4	Общая сумма выпадающих расходов по результатам деятельности в 2021 году составляет 633 447,3 тыс. руб., избыточных - 283 533,3 тыс. руб. В целях соблюдения предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России на 2023 год, в НВВ на 2023 год учтены выпадающие в размере 137 242,4 тыс. руб., полностью исключены избыточные. Оставшаяся сумма выпадающих расходов за 2021 год 212 671,6 тыс. руб. подлежит учету при установлении тарифов на следующие периоды.
5	Расходы i-го (2023) 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.	-59 902,6	
5.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	18 951,2	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
5.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	102 282,0	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
5.3	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	-283 533,3	указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов. Расчет корректировок приведен в Приложении 2. 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 2021 год, в котором отражена информация о достижении целевых показателей данной программы.
5.4	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	58 228,8	
5.5	Размер экономии расходов на оплату потерь ээ, полученной организацией при осуществлении деятельности по передаче ээ в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.	тыс. руб.	44 168,8	
5.6	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2021 год с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	0,0	
6	Экономически обоснованные (со знаком "плюс") и экономически необоснованные (со знаком "минус") расходы в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования	тыс. руб.	98 992,0	Учены выпадающие расходы на выполнение в 2021 году мероприятий, необходимых для бесперебойного и эффективного электроснабжения. В качестве обоснования представлена бухгалтерская отчетность, письмо АО "БЭСК" в адрес МинЖКХ о необходимости увеличения финансирования, письмо МинЖКХ в адрес Службы с подтверждением необходимости выполнения мероприятий в 2021 году.
7	Выпадающие доходы по тех.присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс. руб.	124 905,0	-
7.7.1	план всего	тыс. руб.	-	Постановлением Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178 внесены изменения, касающиеся платы за ТП к электрическим сетям, в т.ч. По льготным ставкам за ТП. Учитывая, что льготные ставки на 2023 год не были установлены, расходы по ТП за 2023 год будут учтены по факту в следующем периоде регулирования.
7.7.1.1	план до 15 кВт	тыс. руб.	-	
7.7.1.2	план до 150 кВт	тыс. руб.	-	
7.7.2	факт всего	тыс. руб.	124 905,0	Расходы приняты на основании представленных материалов, подтверждающих фактические затраты на техприсоединение.
7.7.2.1	факт до 15 кВт	тыс. руб.	33 986,8	
7.7.2.2	факт до 150 кВт	тыс. руб.	90 918,2	
8	Корректировка НВВ с учётом надежности и качества реализуемых товаров (КНК)	тыс. руб.	20 724,8	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 2020 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год, эксперты определили обобщенный показатель. По расчету экспертов обобщенный показатель для Предприятия равен 0,60. Таким образом, коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) равен 0,012.
9	Выпадающие для учета в 2023 году, исключенные при регулировании на 2022 год в целях непревышения предельных ФАС	тыс. руб.	163 254,5	Выпадающие для учета в 2022 году, исключенные в целях непревышения предельных ФАС (с учетом ИПЦ на 2023 год - 106,0%)
10	Услуги по передаче электроэнергии	тыс. руб.	-	Учены при расчете корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного (п. 5.3 таблицы).

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
11	Расходы на установку приборов учета	тыс. руб.	1 940,3	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 НБВ. Учтены фактические расходы на приобретение и установку приборов учета.
12	Итого расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	2 011 602,97	По основаниям, приведенным выше.
13	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	508 166,1	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 постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053, при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цена продажи электрической энергии ГП Иркутской области ТСО для компенсации потерь учтена в размере 1 817,182 руб./МВт.ч. Цена рассчитана исходя из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2023 год, и объема потерь электрической энергии по всем ТСО Иркутской области на 2023 год.
13.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	1 817,182	
13.2	Технологические потери	млн.кВт.ч.	279,6451	
14	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 519 769,1	По основаниям, приведенным выше.
15	Среднеотпускной одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	1,33333	-
16	Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:			
16.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	619 739,60	-
16.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	268,90	-
III	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО "Иркутская электросетевая компания" с АО "Братская электросетевая компания" и АО "Братская электросетевая компания" с ОАО "Иркутская электросетевая компания"			
1	НБВ утвержденная, в том числе:	тыс. руб.	2 519 769,1	-
1.1	Расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	2 011 603,0	-
1.2	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	508 166,1	-
2	НБВ по единым (котловым) тарифам, в том числе:	тыс. руб.	1 476 866,9	-
2.1	от ООО "ИЭСБК"	тыс. руб.	1 009 482,4	-
2.2	от ООО "БЭС"	тыс. руб.	456 274,6	-
2.3	от ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	тыс. руб.	11 109,9	-
3	НБВ по индивидуальному тарифу на передачу электрической энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 042 902,2	-
3.1	Расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	832 578,3	-
3.2	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	210 323,9	-
4	Расходы на оплату услуг по передаче ээ ОАО "ИЭСК" (не подлежат учету при расчете "котловых" тарифов)	тыс. руб.	14 067,2	
5	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов, где ОАО "Иркутская электросетевая компания" - плательщик, АО "Братская электросетевая компания" - получатель платы			
	2023 год			
	Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	45,43053	-
	Двухставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
	Индивидуальная ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	15 034 718,38	-
	Индивидуальная ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	9 162,05	-
6	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов, где АО "Братская электросетевая компания" - плательщик, ОАО "Иркутская электросетевая компания" - получатель платы			
	2023 год			
	Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,00816	-
	Двухставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
	Индивидуальная ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	1 966,24	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
	Индивидуальная ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	1,64	-

Ответственный за составление экспертного заключения



И.Ф. Кузичин

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 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	995,5332	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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-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).
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	109,6982	
2.1	Норматив технологических потерь	%	11,01	
3	Полезный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	885,9250	
4	Мощность	МВт	117,3420	
5	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,060	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года.
6	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	
7	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})	-	0,75	Согласно Приказу Службы № 450-спр.
8	Условные единицы		10 300,624	Объем условных единиц принят на основании анализа информации, представленной Предприятием согласно приказу ФСТ России от 6 августа 2004 года №20-з/2 в формате таблицы П2.1 и П2.2 по состоянию на 1 сентября 2022 года.
9	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,07772	Согласно п. 11 Методических указаний № 98-а.
10	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	568 862,7	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98 исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
11	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 018 418,4	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98.
11.1	Неподконтрольные расходы на себестоимость	тыс. руб.	755 676,2	Расшифровка приведена ниже.
11.1.1	Энергия	тыс. руб.	9 611,5	Расходы приняты на основании анализа представленных обосновывающих документов с учетом соответствия требованиям пункта 29 Основ ценообразования, в размере, заявленном Предприятием.
11.1.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	133 322,9	Расходы приняты исходя из размера фонда оплаты труда, рассчитанного на период регулирования и фактической ставки тарифов отработанных взносов за 2021 год (29,1%).
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.	286,0	Расходы приняты на основании анализа представленных обосновывающих документов исходя из фактических объемов потребления ресурсов, и тарифов, действовавших в первом и втором полугодиях 2021 года с учетом индексов цен производителей по отрасли «Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений», утвержденных Минэкономразвития России на 2022 и 2023 годы, в размере 103,6% и 104,0%, соответственно.
11.1.5	Отопление	тыс. руб.	1 765,1	Расходы приняты на основании анализа представленных обосновывающих документов с учетом соответствия требованиям пункта 29 Основ ценообразования, в размере, заявленном Предприятием.
11.1.6	Аренда линий ВЛ 110 кВ	тыс. руб.	49 562,9	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 транспорта 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	Арендная плата за землю	тыс. руб.	2 267,8	В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. Расходы приняты исходя из представленных договоров аренды земельных и лесных участков на 2023 год и расчетов арендной платы к договорам.

11.1.9	Плата за услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	309 910,0	Расходы приняты исходя из мощности 79,1637 МВт (сводный прогнозный баланс), ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2023 год, утвержденных приказом ФАС России от 18 ноября 2022 года № 840/22 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»; планового отпуска из сети ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», нормативов потерь для Иркутской области (7,05%), Республики Бурятия (5,13%), утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 декабря 2021 года № 1409 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2022 год» и информации о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь согласно данным сайта НП «Совет рынка» на 1 ноября 2022 года.
11.2	Неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	262 742,2	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 31 октября 2022 года № 58-479-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, пошлины и т.ч.	тыс. руб.	168 042,2	Расшифровка приведена ниже.
11.2.2.1	Плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	24,1	Расходы приняты на основании представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год в пределах установленных лимитов.
11.2.2.2	Транспортный налог	тыс. руб.	558,9	Расходы приняты на основании сообщения об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога за 2021 год и фактических оплат.
11.2.2.3	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	Расходы приняты в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования.
11.2.2.4	Налог на имущество	тыс. руб.	76 626,3	На основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов (налоговые декларации по налогу на имущество за 2021 год, ведомости амортизации основных средств за 2021 год, январь-сентябрь 2022 года) расходы на уплату налога рассчитаны исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества и ставки налога 2,2%.
11.2.2.5	Проценты за пользование займами	тыс. руб.	90 440,0	Проанализировав представленные обосновывающие материалы, расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств приняты экспертами с учетом пункта 32 Основ ценообразования исходя из суммы займа в размере 952 000,0 тыс. руб. в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в установленном порядке, на 2023 год, и процентной ставки по заемным средствам принятой в размере 9,5% (действующая книжная процентная ставка Центрального Банка Российской Федерации на 22 ноября 2022 года, увеличенная на 2 процентных пункта).
11.2.2.6	Госпошлины	тыс. руб.	392,9	Расходы приняты экспертами на основании анализа фактических расходов за 2021 год.
12	Ежегодная корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом величины распределяемых в целях обеспечения изменения тарифов необходимых дополнительных расходов и 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, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования	тыс. руб.	-212 975,7	Общая сумма корректировок составила (-) 90 753,5 тыс. руб., в том числе: избыточные доходы в размере 272 131,8 тыс. руб., выпадающие расходы - 181 378,3 тыс. руб. (в том числе 19 188,6 тыс. руб. и 39 967,5 тыс. руб. - часть выпадающих за 2020 год). В целях соблюдения предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России на 2023 год, в НВВ учтены полностью избыточные доходы, исключены выпадающие расходы в размере 122 222,2 тыс. руб. (выпадающих расходов за 2021 год подлежат учету при установлении тарифов на следующие периоды).
12.1	Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	3 553,2	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.
12.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	53 709,1	
12.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-42 048,6	
12.4	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного	тыс. руб.	-55 942,0	
12.5	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-5 362,0	

12.6	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых доходов, недополученных при осуществлении регулирующей деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования	тыс. руб.	-109 623,1	По нижеприведенным основаниям.
12.6.1	Выпадающие расходы за 2020 год, подлежащие учету в 2023 году (исключенные в целях неперевышения предельных ФАС)	тыс. руб.	59 156,1	Часть выпадающих расходов 2020 года, исключенная из состава НВВ на 2022 год в целях неперевышения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2022 год, подлежащая учету на 2023 год.
12.6.2	Выпадающие расходы за 2021 год, подлежащие учету в следующие периоды регулирования (исключенные в целях неперевышения предельных ФАС)	тыс. руб.	-168 779,2	Корректировка НВВ 2023 года, которая будет учтена в следующие периоды регулирования.
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.	64 959,9	Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии, при условии, что экономия достигнута в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, в том же, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. Учитывая вышесказанное, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии принята согласно представленным Предприятием обосновывающим документам, подтверждающим проведение мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов в целях экономии расходов на оплату потерь.
13	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	7 458,1	Корректировка необходимой валовой выручки на основании представленных Предприятием отчетных данных за 2021 год, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.
14	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	1 381 763,5	По основаниям, приведенным выше.
15	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	199 178,1	В целях сближения 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 ФАС России на 2023 год, при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях эксперты учли цену продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 817,182 руб./МВт.ч.
16	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 580 941,6	По основаниям, приведенным выше.
17	Среднеомысловый одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,78451	По основаниям, приведенным выше.
Индивидуальные тарифы на 2023 год				По основаниям, приведенным выше.
18	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,78451	
19	Двухставочный тариф:			
19.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	981 293,72	
19.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч.	224,83	

Отвественный за составление экспертного заключения



Н.Д. Красноярская

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ 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	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии, млн. кВт.ч.	2 159,847	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценнообразования, 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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери, млн. кВт.ч.	100,0009	
3	Норматив технологических потерь, %	4,63%	
4	Полезный отпуск по группам потребителей, млн. кВт.ч.	2 059,846	
5	Мощность, МВт	260,9060	
6	Объем условных единиц	36 829,7	Объем условных единиц принят 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 по состоянию на 1 сентября 2022 года.
7	Индивидуальный коэффициент индексации	1,0562	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Операционные (подконтрольные) расходы	304 845,7	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2022 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2023 год.
9	Неподконтрольные расходы	193 622,3	Корректировка произведена в соответствии с п. 52 Основ ценнообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.
9.1	Энергия	19 319,8	На основании анализа представленных материалов, эксперты считают возможным принять расходы на покупку электрической энергии на хозяйственные нужды по фактическим расходам за 2021 год, с учетом индексов цен производителей, утвержденных Минэкономразвития России на 2022 год (104,5%), на 2023 год (108,0%).
9.2	Отчисления на социальные нужды	66 163,8	Эксперты считают возможным определить сумму отчислений на основании скорректированных на 2023 год расходов на оплату труда с учетом фактически сложившихся за 2021 год тарифов страховых взносов в среднем по дистанциям электроснабжения и Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению (29,33%).
9.3	Амортизация основных средств	98 468,0	Амортизационные отчисления являются источником инвестиционной программы Предприятия, утвержденной распоряжением министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 31 октября 2022 года № 58-480-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 2023 год учтены в размере 98 468,0 тыс. руб.
9.4	Прочие неподконтрольные расходы, включая:	9 670,7	Расшифровка приведена ниже.
9.4.1	выпадающие доходы по п. 87 Основ ценнообразования	9 297,9	На основании анализа представленных документов, эксперты считают возможным включить выпадающие доходы Предприятия по п. 87 Основ ценнообразования в размере 9 297,9 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
9.4.2	расходы по агентскому договору	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 2023 год.
9.4.3	плата за аренду имущества и лизинг	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	372,8	В соответствии с национальным стандартом ГОСТ Р 58289-2018 "Оценки 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 приняты экспертами в размере 372,8 тыс. руб., согласно календарному плану на 2023 год.
10	Прибыль на развитие производства	48 350,0	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 31 октября 2022 года № 58-480-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 2023 год утвержден в размере 48 350,0 тыс. руб.
11	Налоги, сборы, платежи - всего	16 180,9	Расшифровка приведена ниже.
11.1	на прибыль	12 087,5	Сумма налога на прибыль рассчитана экспертами Службы в размере 12 087,5 тыс. руб. исходя из суммы налогооблагаемой прибыли, рассчитанной на 2023 год, и ставки налога - 20%.
11.2	на имущество	4 093,4	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 31.12.2021г. (в целом по предприятию с выделением передачи) и налоговых ставок 1,6% и 2,2%.
12	Корректировка расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в т.ч.:	89 936,2	Расшифровка приведена ниже.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
12.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	53 494,7	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. Расчет корректировок приведен в приложении 1.
12.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	-16 492,9	
12.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	52 934,4	
12.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2021	0,0	
12.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2021	0,0	
13	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	6 689,5	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 2021 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 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.
14	Итого расходы на содержание	659 624,6	По основаниям, приведённым выше.
15	Расходы на потери электрической энергии	181 719,9	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (100,0009 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 817,18 руб./МВт.ч.
16	Итого необходимая валовая выручка	841 344,5	По основаниям, приведённым выше.
Индивидуальные тарифы на 2023 год			
17	Одноставочный тариф	0,49845	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электрической энергии на 2023 год в размере 2 059,846 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 260,9060 МВт.
18	Двухставочный тариф:		В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:
18.1	Ставка на содержание электрических сетей	210 684,03	- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
18.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	88,22	- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.

Ответственный за составление экспертного заключения



Е.Н. Ахатова

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 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
I	Натуральные показатели			
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	201,0167	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценнообразования, 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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с 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	108,3272	
1.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	92,6895	
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	15,6592	
2.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	6,9786	
2.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	8,6806	
3	Норматив технологических потерь	%	7,79%	
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	185,3575	
4.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	101,3486	
4.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	84,0089	
5	Мощность	МВт	30,1641	
II	Формирование необходимой валовой выручки			
1	Параметры расчёта расходов			
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	-	1,060	Согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ на период до 2025 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности операционных (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_{α})	-	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	-	6 282,5080	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 2022 года.
1.4.1	ВН	-	-	
1.4.2	СН1	-	230,1720	
1.4.3	СН2	-	4 670,8730	
1.4.4	НН	-	1 381,4630	
1.5	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,05081	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	104 650,9	Расшифровка приведена ниже.
2.1	Подконтрольные расходы из себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	102 650,6	Подконтрольные расходы из себестоимости рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год с учетом положений постановления Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053. Расшифровка приведена ниже.
2.1.1	Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	7 884,1	
2.1.1.1	ремонтные основные фонды, в том числе:	тыс. руб.	4 748,4	
2.1.1.1.1	текущий ремонт и тех. обслуживание автопарка	тыс. руб.	316,4	
2.1.1.1.2	тех. обслуживание объектов электросетевого хозяйства	тыс. руб.	530,4	
2.1.1.1.3	формирование аварийного запаса	тыс. руб.	3 901,6	
2.1.1.1.4	ремонт объектов электросетевого хозяйства	тыс. руб.	1 179,9	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
2.1.1.2	ГСМ и инструменты, оснастка, инвентарь, лаб.оборуд., канцелярия и т.п., в том числе:	тыс. руб.	3 135,7	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
2.1.1.2.1	ГСМ для транспортных средств	тыс. руб.	2 945,0	
2.1.1.2.2	инструменты, оснастка, инвентарь, лаб.оборудование, канцелярия, оргтехника малоценная, средства пожарной безопасности	тыс. руб.	190,7	
2.1.2	Работы и услуги производственного характера, в том числе:	тыс. руб.	4 709,2	
2.1.2.1	метрология	тыс. руб.	114,5	
2.1.2.2	ремонт основных средств, в том числе:	тыс. руб.	4 594,7	
2.1.3	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	60 807,5	По нижеприведенным основаниям.
2.1.3.1	среднемесячная оплата труда работников	руб./мес.	52 784,26	В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования, размер фонда оплаты труда определяется с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Расходы на оплату труда основных производственных работников филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" в границах Иркутской области определены с учетом положений пункта 8.4 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы от 20 апреля 2022 года исходя из численности основных производственных работников согласно штатного расписания от 20 июля 2021 года и среднемесячной заработной платы, рассчитанной исходя из утвержденной Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала в электроэнергетике с 1 июля 2022 года принятой в размере 11012,00 рублей.
2.1.3.2	численность персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	96,0	
2.1.4	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	23 069,2	По нижеприведенным основаниям.
2.1.4.1	расходы ЦАУ (управляющая организация)	тыс. руб.	3 459,1	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
2.1.4.2	расходы АУФ (управление филиала), в том числе:	тыс. руб.	19 610,1	
2.1.4.2.1	ФОТ АУФ (управление филиала)	тыс. руб.	13 982,0	В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования, размер фонда оплаты труда определяется с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Расходы на оплату труда работников аппарата управления филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" определены на основании фактической численности аппарата управления филиала за 2021 год в размере 86 человек, среднемесячной заработной платы, рассчитанной исходя из утвержденной Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала в электроэнергетике с 1 июля 2022 года на уровне 11012,00 рублей, с учетом доли, приходящейся на регулирующую деятельность "Передача электроэнергии" в границах Иркутской области.
2.1.4.1.2	прочие расходы АУФ (управление филиала)	тыс. руб.	5 628,1	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода.
2.1.5	Прочие подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 180,6	
2.1.5.1	технический осмотр транспортных средств	тыс. руб.	15,2	
2.1.5.2	обучение	тыс. руб.	86,9	
2.1.5.3	услуги связи, интернет, почтовые расходы	тыс. руб.	191,6	
2.1.5.4	командировочные расходы	тыс. руб.	975,9	
2.1.5.5	услуги по оценке рыночной величины арендной ставки объектов, находящихся в безвозмездном пользовании	тыс. руб.	114,5	
2.1.5.6	прочие расходы (услуги по заправке картриджами, ремонт оргтехники)	тыс. руб.	13,0	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
2.1.5.7	услуги по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства	тыс. руб.	281,2	В качестве обосновывающих материалов Предприятием представлены копии договоров от 06 сентября 2021 года с ООО "Техническая инвентаризация", от 28 сентября 2020 года с ООО "Геосити", заключенных по результатам проведения торгов, с приложением перечня объектов, актов сдачи-приемки оказанных услуг от 2 апреля 2021 года № 1 от ООО "Геосити", от 2 декабря 2021 года № 1 от ООО "Техническая инвентаризация". Согласно Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 года N 160, у Предприятия существует обязанность по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства. Договоры на оказание услуг по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства в 2023 году, заключенные в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования не представлены. Учитывая вышеизложенное, расходы приняты на уровне фактически понесенных Предприятием затрат за 2021 год.
2.1.5.8	услуги по сертификации электрической энергии	тыс. руб.	380,2	В соответствии с перечнем продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденным постановлением Правительства РФ 23 декабря 2021 года № 2425 и в соответствии с подпунктами 1, 3.2, 4.1, 6.13 национального стандарта РФ 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, у сетевой организации, передающей электрическую энергию потребителям в точках поставки, существует обязанность сертификации электрической энергии. Договоры на проведение сертификации электрической энергии, заключенные в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования не представлены. Учитывая вышеизложенное, расходы скорректированы исходя из положений пункта 6.13 вышеуказанного стандарта РФ ГОСТ Р 58289-2018 (срок действия сертификата устанавливает орган по сертификации, но не более трех лет).
2.1.5.9	страхование, в том числе:	тыс. руб.	155,3	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода.
2.1.5.9.1	страхование ответственности	тыс. руб.	13,8	
2.1.5.9.2	ОСАГО	тыс. руб.	141,5	
2.1.5.10	обеспечение нормальных условий труда и техника безопасности, в том числе:	тыс. руб.	3 966,8	
2.1.5.10.1	спецодежда и электрозащитные средства	тыс. руб.	3 497,0	
2.1.5.10.2	смывающие и обеззараживающие средства	тыс. руб.	95,8	
2.1.5.10.3	проведение ежегодных мед.осмотров	тыс. руб.	369,7	
2.1.5.10.4	утилизация отходов	тыс. руб.	4,3	
2.2	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	2 000,3	Подконтрольные расходы из прибыли рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год с учетом положений постановления Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053. Расшифровка приведена ниже.
2.2.1	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 499,5	Расходы по статье приняты с учетом представленного расчета, положений Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2020-2024 годы, на уровне фактически понесенных Предприятием затрат в 2021 году на выплату материальной помощи к отпуску, в связи с рождением ребенка, бракосочетанием, погребением с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год и 106,9% на 2023 год согласно Прогнозу. Исключены расходы на выплату материальной помощи к праздникам, юбилейным датам, при выходе на пенсию, в связи с тем, что они не носят обязательного характера.
2.2.2	Прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	500,8	Расшифровка приведена ниже.
2.2.2.1	услуги банка	тыс. руб.	43,2	Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.


№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
2.2.2.2	отчисления на социальные нужды на материальную помощь	тыс. руб.	457,6	Размер отчислений на социальные нужды принят исходя из размера прибыли на социальное развитие, 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 0,52% согласно представленной Предприятием копии уведомления об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица на 2022 год $(0,4\% + 30\% = 0,52\%)$.
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	33 574,01	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.	27 058,81	Расшифровка приведена ниже.
3.1.1	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс. руб.	1 293,11	По нижеприведенным основаниям.
3.1.1.1	электроэнергия	тыс. руб.	767,3	На основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов расходы приняты с учетом фактических затрат 2021 года на уровне заявки Предприятия.
3.1.1.2	теплоэнергия	тыс. руб.	523,3	На основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов расходы приняты с учетом фактических затрат 2021 года на уровне заявки Предприятия.
3.1.1.3	водоснабжение, водоотведение	тыс. руб.	2,5	На основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов расходы приняты с учетом фактических затрат 2021 года на уровне заявки Предприятия.
3.1.1.4	эксплуатация зданий (вывоз мусора)	тыс. руб.	0,0	На основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов с учетом отсутствия фактических затрат за 2021 год расходы исключены в полном объеме.
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 31 октября 2022 года № 58-483-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	На основании анализа представленных Предприятием документов, учитывая фактические затраты по статье за 2021 год, расходы приняты на уровне заявки Предприятия, соответствующей фактическим расходам по статье за 2021 год.
3.1.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 558,4	По нижеприведенным основаниям.
3.1.4.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,52%	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 0,52% согласно представленной Предприятием копии уведомления об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица на 2022 год $(0,4\% + 30\% = 0,52\%)$.
3.1.4.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	18 558,4	
3.1.5	Налоги и сборы, в том числе:	тыс. руб.	95,3	По нижеприведенным основаниям.
3.1.5.1	транспортный налог	тыс. руб.	93,1	Расходы приняты на основании представленных Предприятием расчета транспортного налога за 2021 год и отчета по проводкам счета 20 по статье "Транспортный налог" на уровне заявки Предприятия с учетом планируемого к приобретению автомобиля УАЗ-390995-04.
3.1.5.2	плата за землю	тыс. руб.	2,2	Расходы приняты на основании главы 31 Налогового Кодекса РФ (часть вторая) исходя из представленных Предприятием копии справки-расчета земельного налога за 2021 год и копий платежных поручений за 2021 год.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
3.2	Неподконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	6 515,2	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 31 октября 2022 года № 58-483-мр «О внесении изменений в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на территории Иркутской области на 2020-2024 годы и их утверждении».
3.2.2	Налоги, в том числе:		515,2	По нижеприведенным основаниям.
3.2.2.1	налог на имущество	тыс. руб.	499,2	Сумма налога на имущество принята на уровне заявки Предприятия, рассчитанной исходя из среднегодовой стоимости имущества на 2022 год и ставки налога на 2022 год согласно пункту 1 статьи 380 Налогового кодекса РФ в размере 2,2%.
3.2.2.2	экологические платежи	тыс. руб.	16,0	Расходы приняты в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления" исходя из представленных Предприятием обосновывающих документов на уровне заявки Предприятия, соответствующей фактическим расходам по статье за 2021 год.
III	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки			
	ИПЦ	%	1,060	-
1	Подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	104 650,9	По вышеприведенным основаниям.
1.1	подконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	102 650,6	По вышеприведенным основаниям.
1.2	подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 000,3	По вышеприведенным основаниям.
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	33 574,01	По вышеприведенным основаниям.
2.1	неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	27 058,81	По вышеприведенным основаниям.
2.2	неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	6 515,2	По вышеприведенным основаниям.
3	Расходы i-го (2023) 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.	-4 475,8	По нижеприведенным основаниям.
3.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	2 865,3	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. Расчет корректировок приведен в Приложении 1. Общая сумма расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего 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. подлежит учету при установлении тарифов на следующие периоды.
3.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-8 100,0	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
3.3	Корректировка фактических расходов на выполнение 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 7 марта 2020 г. N 246 с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	980,4	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-з, произведен расчет корректировок расходов. Расчет корректировок приведен в Приложении 1. Общая сумма расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего 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 6600,0 тыс. руб. подлежит учету при установлении тарифов на следующие периоды.
3.4	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	1 049,1	
3.5	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	5 471,8	
3.6	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2021 год с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-242,4	
4	Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в необходимой валовой выручке	тыс. руб.	1 315,3	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 2021 год, с учетом приказа Службы от 26 декабря 2014 года № 764-сп, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год, определен обобщенный показатель для Предприятия равный 0,6. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) равен 0,012. Учитывая вышеизложенное, корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год принята в размере 1315,3 тыс. руб. с учетом КНК равному 0,012 и необходимой валовой выручки на содержание сетей 2021 года равной 109608,4 тыс. руб.
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	тыс. руб.	664,8	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.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
7	Корректировка необходимой валовой выручки по неисполнению необходимой валовой выручки на потери за 2018 год в сумме 16171,2 тыс.руб.	тыс. руб.	-4 139,1	Корректировка необходимой валовой выручки по неисполнению необходимой валовой выручки на потери за 2018 год в сумме 16171,2 тыс.руб. с распределением на 5 лет (2020-2025 гг.) долгосрочного периода регулирования с учетом индексов потребительских цен 106,7% на 2021 год, 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу.
9	Итого расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	131 590,1	По основаниям, приведённым выше.
10	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	28 455,6	По нижеприведенным основаниям.
10.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	1 817,182	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (15,6592 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1817,182 руб./МВт.ч.
10.2	Технологические потери	млн.кВт.ч.	15,6592	
11	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	160 045,7	По основаниям, приведённым выше.
12	Среднеоптисковый одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,86344	По основаниям, приведённым выше.
13	Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
13.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	363 540,06	По основаниям, приведённым выше.
13.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	153,52	По основаниям, приведённым выше.
14	Индивидуальные тарифы на 2023 год			Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (101,3486 млн. кВт.ч.) и втором (84,0089 млн. кВт.ч.) полугодиях 2023 года, заявленной мощности в размере 30,1641 МВт.
14.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	0,86344	
14.2	Двухставочный тариф:			
14.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	363 540,06	
14.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	153,52	

Ответственный за составление экспертного заключения

 А.В. Коневская

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

тыс. руб.			
№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии, млн. кВт.ч.	449,224	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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери, млн. кВт.ч.	13,2521	
3	Норматив технологических потерь, %	2,95	
4	Полезный отпуск по группам потребителей, млн. кВт.ч.	435,9716	
5	Мощность, МВт	71,7051	
6	Объем условных единиц	7 397,97	Объем условных единиц принят на основании анализа информации, представленной Предприятием согласно приказу ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-з/2 в формате таблиц П2.1 и П2.2 по состоянию на 1 сентября 2022 года.
7	Индивидуальный коэффициент индексации	0,9895	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Операционные (подконтрольные) расходы	43 007,3	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2022 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2023 год.
9	Неподконтрольные расходы	21 980,9	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.
9.1	Энергия	2 469,7	Расшифровка приведена ниже.
9.1.1	электроэнергия	1 136,3	На основании анализа представленных документов, расходы на оплату тепловой и электрической энергии приняты экспертами в заявленном Предприятием размере.
9.1.2	теплоэнергия	1 333,4	
9.2	Отчисления на социальные нужды	8 049,9	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%.
9.3	Амортизация основных средств	10 937,7	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».
9.4	Прочие неподконтрольные расходы, включая:	523,6	Расшифровка приведена ниже.
9.4.1	аренда	6,3	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.
9.4.2	арендная плата за землю	517,3	Эксперты считают возможным определить расходы на аренду земли в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования исходя из величины земельного налога (1,5% от кадастровой стоимости).
10	Налоги, сборы, платежи - всего	1 259,8	Расшифровка приведена ниже.
10.1	на имущество	1 259,8	Расходы по налогу на имущество на 2023 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.:	6 479,1	Расшифровка приведена ниже.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
11.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	1 354,3	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. Расчет корректировок приведен в приложении 1.
11.2	Корректировка неконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	-1 017,7	
11.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	5 568,9	
11.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2021	0,0	
11.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2021 год	573,7	
12	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	315,1	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 2020 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год, эксперты Службы определили обобщенный показатель в размере 0,3. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), равен: 0,006.
13	Итого расходы на содержание	73 042,1	По основаниям, приведённым выше.
14	Расходы на потери электрической энергии	24 081,5	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (13,2521 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 817,18 руб./МВт.ч.
15	Итого необходимая валовая выручка	97 123,6	По основаниям, приведённым выше.
Индивидуальные тарифы на 2023 год			
16	Одноставочный тариф	0,22278	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электрической энергии на 2023 год в размере 435,9716 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 71,7051 МВт.
17	Двухставочный тариф:		В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:
17.1	Ставка на содержание электрических сетей	84 887,10	- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
17.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	55,24	- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.

Ответственный за составление экспертного заключения



Е.Н. Ахатова

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 2023 год	Основания, по которым произведен расчет	
I	Натуральные показатели				
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	1 169,1000	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценнообразования, 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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-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	591,0065		
1.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	578,0935		
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	8,1837		
2.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	4,1364		
2.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	4,0473		
3	Норматив технологических потерь	%	0,70%		
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	1 160,9163		
4.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	586,8701		
4.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	574,0462		
5	Мощность	МВт	147,7040		
II	Формирование необходимой валовой выручки				
1	Параметры расчёта расходов				
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	-	1,060	Согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ на период до 2025 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2021 года (далее - Прогноз).	
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Х)	-	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	-	3 910,91680	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 (КТТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах" по состоянию на 1 сентября 2022 года.	
1.4.1	ВН	-	3 618,03680		
1.4.2	СН1	-	173,18100		
1.4.3	СН2	-	85,19300		
1.4.4	НН	-	34,50600		
1.5	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,071752	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.	
2	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	35 451,4	Расшифровка приведена ниже.	
2.1	Подконтрольные расходы из себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	35 347,9	Подконтрольные расходы из себестоимости рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.	
2.1.1	Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	2 760,0		
2.1.1.1	материалы по охране труда и пожарной безопасности	тыс. руб.	28,4		
2.1.1.2	спецодежда и средства индивидуальной защиты	тыс. руб.	1 736,3		
2.1.1.3	материалы и комплектующие на ПК и оргтехнику	тыс. руб.	45,7		
2.1.1.4	ГСМ	тыс. руб.	44,4		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
2.1.1.5	материалы на тех.обслуживание	тыс. руб.	205,3	Подконтрольные расходы из себестоимости рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
2.1.1.6	другие прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	699,9	
2.1.1.6.1	материалы на текущий ремонт хоз.способом	тыс. руб.	35,3	
2.1.1.6.2	материалы на капитальный ремонт	тыс. руб.	644,6	
2.1.2	Работы и услуги производственного характера, в том числе:	тыс. руб.	8 723,7	
2.1.2.1	услуги по капитальному ремонту	тыс. руб.	2 631,9	
2.1.2.2	услуги автотранспорта	тыс. руб.	372,8	
2.1.2.3	услуги по диагностике электрооборудования (ХАРГ), проверка средств измерения	тыс. руб.	104,8	
2.1.2.4	обслуживание воздушных линий в городе Братск	тыс. руб.	4 377,4	
2.1.2.5	услуги по техническому контролю	тыс. руб.	1 236,8	
2.1.3	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	22 764,0	
2.1.3.1	среднемесячная оплата труда работников	тыс. руб.	40 361,70	
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.	1 100,2	
2.1.4.1	охрана	тыс. руб.	772,9	
2.1.4.2	услуги связи	тыс. руб.	38,9	
2.1.4.3	охрана труда	тыс. руб.	93,8	
2.1.4.4	командировочные расходы	тыс. руб.	89,0	
2.1.4.5	подготовка кадров	тыс. руб.	17,7	
2.1.4.6	средства на страхование	тыс. руб.	2,6	
2.1.4.7	информационные услуги	тыс. руб.	1,0	
2.1.4.8	другие прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	84,3	
2.1.4.8.1	управленческие расходы	тыс. руб.	80,0	
2.1.4.8.2	уборка помещений и территории	тыс. руб.	4,3	
2.2	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	103,5	Подконтрольные расходы из прибыли рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
2.2.1	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	37,8	
2.2.2	Прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	65,7	
2.2.2.1	услуги банка	тыс. руб.	65,7	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	28 300,3	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.	20 423,2	Расшифровка приведена ниже.
3.1.1	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	86,7	На основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов, расходы приняты на уровне заявки Предприятия.
3.1.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	13 059,0	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 31 октября 2022 года № 58-484-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 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
3.1.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 943,0	По нижеприведенным основаниям.
3.1.3.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,50%	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 0,5% 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.	6 943,0	
3.1.4	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	334,5	По нижеприведенным основаниям.
3.1.4.1	арендная плата	тыс. руб.	255,1	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 передаче электроэнергии, рассчитанной исходя из доли выручки от услуг по передаче электроэнергии в общей выручке по обособленному подразделению Предприятия в городе Железногорск-Илимский путем исключения из суммы арендной платы управленческих и общехозяйственных расходов, рентабельности, НДС.
3.1.4.2	аренда земли	тыс. руб.	9,0	В обоснование расходов на аренду земли по подразделению в городе Железногорск-Илимский Предприятием представлено 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"; соглашение 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 2021 года с приложением расчета размера арендной платы с 1 января 2021 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 2022 год, по подразделению в городе Братск согласно расчета КУМИ администрации города Братск с 1 января 2021 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%.
3.2	Неподконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	7 877,1	Расшифровка приведена ниже.
3.2.1	Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	5 300,0	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 31 октября 2022 года № 58-484-мр "О внесении изменений в инвестиционную программу АО "Электросеть" на территории Иркутской области на 2020-2024 годы и их утверждении".

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
3.2.2	Налоги, в том числе:	тыс. руб.	2 577,1	По нижеприведенным основаниям.
3.2.2.1	налог на имущество	тыс. руб.	2 577,1	Расходы приняты исходя из среднегодовой стоимости основных средств (недвижимое имущество) на 2023 год, используемых для осуществления регулируемой деятельности, рассчитанной на основании ведомости амортизации за 2021 года и ставки налога на 2023 год согласно пункту 1 статьи 380 Налогового кодекса РФ в размере 2,2% на уровне заявки Предприятия. Увеличение суммы налога на имущество связано с реконструкцией силового оборудования 110кВ ПС 110/10 кВ ПТВ.
III	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки			
	ИПЦ	-	1,060	-
1	Подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	35 451,4	По вышеприведенным основаниям.
1.1	подконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	35 347,9	По вышеприведенным основаниям.
1.2	подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	103,5	По вышеприведенным основаниям.
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	28 300,3	По вышеприведенным основаниям.
2.1	неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	20 423,2	По вышеприведенным основаниям.
2.2	неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	7 877,1	По вышеприведенным основаниям.
3	Расходы i-го (2023) 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.	7 703,2	По нижеприведенным основаниям.
3.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	1 793,7	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.
3.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	2 236,1	
3.3	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	575,8	
3.4	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	3 097,6	
3.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2021 год с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	0,0	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
4	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 26735,9 тыс.руб. с распределением на 5 лет (2022-2026 гг.) по 5347,2 тыс.руб.
5	Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в необходимой валовой выручке	тыс. руб.	756,4	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 2020 год, с учетом приказа Службы от 26 декабря 2014 года № 764-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год, определен обобщенный показатель для Предприятия равный 0,6. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) равен 0,012. Учитывая вышеизложенное, корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год принята в размере 756,4 тыс. руб. с учетом КНК равному 0,012 и необходимой валовой выручки на содержание сетей 2021 года равной 63035,7 тыс. руб.
6	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	тыс. руб.	9 495,8	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.
7	Итого расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	87 054,3	По основаниям, приведённым выше.
8	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	14 871,3	По нижеприведенным основаниям.
8.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	1 817,182	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (8,8137 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1817,182 руб./МВт.ч.
8.2	Технологические потери	млн. кВт.ч.	8,1837	
9	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	101 925,6	По основаниям, приведённым выше.
10	Среднеопусковой одноставочный тариф на услугу по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,08780	По основаниям, приведённым выше.
11	Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
11.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	49 115,28	По основаниям, приведённым выше.
11.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	12,81	По основаниям, приведённым выше.
12	Индивидуальные тарифы на 2023 год			Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (586,8701 млн. кВт.ч.) и втором (574,0462 млн. кВт.ч.) полугодиях 2023 года, заявленной мощности в размере 147,7040 МВт.
12.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,08780	
12.2	Двухставочный тариф:			
12.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	49 115,28	
12.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	12,81	



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	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	681,7500	Показатели приняты в соответствии с п. 14, 38 и 40 (1) Основ ценнообразования, 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 29 июня 2022 № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-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	1,6362	
3	Норматив технологических потерь	%	0,2391	
4	Полезный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	680,1138	
5	Мощность	МВт	125,9054	
6	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,3	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годы, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года.
7	Индекс эффективности операционных расходов (Х)	%	1,0	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	Принят в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э.
9	Объем условных единиц	у.е.	3 478,99	Объем условных единиц принят 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 по состоянию на 1 сентября 2022 года с учетом дополнительно представленных Предприятием договоров аренды и купли-продажи электросетевого имущества на 2023 год, в том числе в части имущества, ранее эксплуатируемого ООО Производственное объединение "Радиан", и приобретенного у ООО "Енисей ЭнергоСервис".
10	Индивидуальный коэффициент индексации		6,8191	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2023 и 2022 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
11	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	105 500,6	Расчет расходов произведен исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2022 год и размера индивидуального коэффициента индексации на 2023 год.
12	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	35 674,7	Корректировка произведена в соответствии с положениями п. 11 Методических указаний № 98.
12.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 911,1	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 (15 279 руб.) в размере 15%, тариф на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний принят в размере 0,4%.
12.1.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	13 911,1	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 на основании ведомости амортизации за I квартал 2022 года исходя из балансовой стоимости объектов основных средств и их максимальных сроков эксплуатации в соответствии с той амортизационной группой, к которой они относятся, с учетом принятого на учет в 2022 году имущества по договору купли-продажи от 28 февраля 2022 года № 1/2022 с ООО "Енисей ЭнергоСервис". Из расчета исключено имущество, которое к 2023 году амортизируется.
12.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	18 300,9	По основаниям, приведенным ниже.
12.3	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3,2	На основании анализа представленных обосновывающих материалов расходы приняты на уровне фактических за 2021 год.
12.3.1	транспортный налог	тыс. руб.	3,2	По основаниям, приведенным ниже.
12.4	Налоги, сборы, в том числе:	тыс. руб.	3 459,5	Расходы включены в связи с отсутствием налогооблагаемой базы.
12.4.1	налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	Расходы рассчитаны на основании представленной ведомости амортизации за июль 2022 года с учетом расчета налога на имущество на 2023 год исходя из среднерыночной стоимости имущества и ставки налога в размере 2,2%.
12.4.2	налог на имущество	тыс. руб.	3 459,5	

13	Расходы 4-го (2022) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего нитекского года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2020 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.	-19 044,4	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, произведен расчет корректировок расходов.
13.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом с учетом индексов потребительских цен 113,9 % на 2022 год, 106 % на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	301,0	
13.2	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 113,9 % на 2022 год, 106 % на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-121,5	
13.3	Корректировка подконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 113,9 % на 2022 год, 106 % на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-1 525,7	
13.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2020 год с учетом индексов потребительских цен 113,9 % на 2022 год, 106 % на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	0,0	
13.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полного отпуска от утвержденного на 2021 год с учетом индексов потребительских цен 113,9 % на 2022 год, 106 % на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-17 698,1	
14	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	240,3	Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг.
15	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	122 371,3	По основаниям, приведенным выше.
16	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	2 973,3	В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год, при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цена продажи электрической энергии гарантирующим организациям Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь учтена в размере 1 817,18 руб./МВт.ч. Расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях рассчитаны исходя из объема потерь электрической энергии в сетях в размере 1,6362 млн. кВт.ч.
17	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	125 344,6	По основаниям, приведенным выше.
	Индивидуальные тарифы на 2023 год			
18	Однотарифный тариф	руб./кВт.ч.	0,13430	По основаниям, приведенным выше.
19	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	80 994,19	По основаниям, приведенным выше.
20	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч.	4,37	По основаниям, приведенным выше.

Ответственный за составление экспертного заключения

О.А. Глава

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 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	241,5578	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценнообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 587, 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 29 июня 2022 года № 488-22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767-22-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).
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	15,6771	
2.1	Норматив технологических потерь	%	6,49	
3	Пользовный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	225,8807	
4	Мощность	МВт	51,7590	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года.
5	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,060	
6	Индекс эффективности операционных расходов (X)	%	1,0	
7	Коэффициент эластичности затрат по риску активов (K_{α})		0,75	
8	Индивидуальный коэффициент индексации полноконтрольных расходов	-	1,04940	Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э.
9	Условные единицы		423,497	К регулированию Предприятием представлены таблицы 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 (КТТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах" по состоянию на 1 сентября 2022 года.
10	Операционные (плавающие) расходы	тыс. руб.	12 274,3	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98 исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
11	Неполноконтрольные расходы	тыс. руб.	7 138,6	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценнообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98.
11.1	Неполноконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	6 942,4	Расшифровка приведена ниже.
11.1.1	Энергия	тыс. руб.	230,6	Расходы приняты на уровне базового периода регулирования (2022 год).
11.1.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 263,7	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 0,4%.
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 июня 2021 года № 58-146-спр на период 2022 - 2024 годы (источник финансирования на 2023 год амортизация в размере 998,0 тыс. руб.), с учетом анализа обосновывающих материалов в соответствии с пунктом 27 Основ ценнообразования исходя из амортизационных групп и максимального срока полезного использования объектов основных средств.
11.1.4	Аренда, в т.ч.:	тыс. руб.	2 415,9	Расшифровка приведена ниже.
11.1.4.1	аренда электросетей	тыс. руб.	1 822,8	Расходы приняты на уровне базового периода регулирования (2022 год) в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценнообразования.
11.1.4.2	аренда нежилых помещений	тыс. руб.	566,5	Расходы приняты на уровне базового периода регулирования (2022 год) на основании представленного договора аренды помещений, заключенного в соответствии с п. 29 Основ ценнообразования.
11.1.4.3	аренда авто транспорта	тыс. руб.	26,6	В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценнообразования расходы на аренду транспорта определяются в соответствии с п. 29 Основ ценнообразования. На основании анализа материалов, представленных в обоснование фактических расходов, расходы приняты на уровне базового периода регулирования (2022 год).
11.1.5	ТКО	тыс. руб.	34,2	Расходы приняты на уровне базового периода регулирования (2022 год).
11.2	Неполноконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	196,2	Расшифровка приведена ниже.
11.2.1	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,0	Расходы исключены в связи с отсутствием фактических расходов в 2021 году.
11.2.2	Транспортный налог	тыс. руб.	6,5	Расходы приняты на основании представленного сообщения об исчисленной налоговой органам сумме транспортного налога за 2021 год и фактических оплат.
11.2.3	Налог на имущество	тыс. руб.	189,7	Расходы на уплату налога на имущество определены исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества и налоговой ставки 2,2%.

11.2.4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	Расходы приняты в соответствии с п. 20 Основ ценообразования.
12	Расходы i-го 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, корректировка в соответствии с п. 32 Основ ценообразования и корректировка с учетом изменения полезного отпуска	тыс. руб.	-7 851,7	Расшифровка приведена ниже.
12.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	409,2	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.
12.2	Корректировка неконтролируемых расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	211,0	
12.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-1 532,7	
12.4	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного	тыс. руб.	-6 939,2	
12.5	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,0	
13	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащих учету в НВВ	тыс. руб.	126,5	Корректировка НВВ на основании представленных Предприятием отчетных данных за 2021 год, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.
14	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	11 687,7	По основаниям, приведенным выше.
15	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	28 448,1	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 ФАС России на 2023 год, при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях экспертами учтена цена продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 817,182 руб./МВт.ч.
16	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	40 175,8	По основаниям, приведенным выше.
17	Среднеопускной одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,17786	По основаниям, приведенным выше.
Индивидуальные тарифы на 2023 год				По основаниям, приведенным выше.
18	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,17786	
19	Двухставочный тариф			
19.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	18 817,50	
19.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч.	126,12	

Ответственный за составление экспертного заключения



Н.Д. Краснопёрова

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

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии, млн. кВт.ч.	146,2450	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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери, млн. кВт.ч.	5,1332	
3	Норматив технологических потерь, %	3,51	
4	Полезный отпуск по группам потребителей, млн. кВт.ч.	141,1118	
5	Мощность, МВт	68,9505	
6	Объем условных единиц	751,231	Объем условных единиц принят 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 по состоянию на 1 сентября 2022 года.
7	Индивидуальный коэффициент индексации	1,058	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Операционные (подконтрольные) расходы	12 238,2	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2022 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2023 год.
9	Неподконтрольные расходы	3 037,3	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.
9.1	Отчисления на социальные нужды	1 953,3	В соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ "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 вышесказанное, 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 уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с января 2022 года.
9.2	Амортизация основных средств	1 003,7	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утверждаемой в установленном порядке инвестиционной программы организации. У Предприятия отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа. На основании вышесказанного, 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:	80,3	Расшифровка приведена ниже.
9.3.1	налог на землю	74,5	Эксперты считают возможным учесть расходы по данной статье в заявленном размере на основании представленных материалов за 2021 год.
9.3.2	транспортный налог	5,8	Расходы на уплату налога приняты экспертами Службы в соответствии с представленными материалами за 2021 год за исключением автотранспорта, не относящегося к регулируемому виду деятельности.
10	Налоги, сборы, платежи, в т.ч.:	246,5	Расшифровка приведена ниже.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
10.1	на имущество	246,5	Расходы по налогу на имущество на 2023 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.:	450,3	Расшифровка приведена ниже.
11.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	-407,0	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. Расчет корректировок приведен в приложении 1.
11.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	-1 795,0	
11.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-652,2	
11.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2021	0,0	
11.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2021 год	3 304,5	
12	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	263,9	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 2021 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 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	16 226,2	По основаниям, приведенным выше.
14	Расходы на потери электрической энергии	9 328,0	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (5,1332 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 817,18 руб./МВт.ч.
15	Итого необходимая валовая выручка	25 554,2	По основаниям, приведенным выше.
Индивидуальные тарифы на 2023 год			
16	Одноставочный тариф	0,18109	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электрической энергии на 2023 год в размере 141,1118 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 68,9505 МВт.
17	Двухставочный тариф:		В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:
17.1	Ставка на содержание электрических сетей	19 610,93	- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
17.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	66,10	- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.

Ответственный за составление экспортного заключения



Е.Н. Ахатова

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	108,8499	Показатели приняты в соответствии с п. 14, 38 и 40 (1) Основ ценообразования, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 557, 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 29 июня 2022 № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом полномочного параметра уровня потерь в размере 19,76%, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	3,5424	
3	Норматив технологических потерь	%	3,53	
4	Полезный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	105,6075	
5	Мощность	МВт	11,9363	
6	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		106,0	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годы, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года.
7	Индекс эффективности операционных расходов (X)	%	1,0	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{\text{эл}}$)		0,75	Принят в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э.
9	Объем условных единиц	у.е.	638,74	Объем условных единиц принят 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 по состоянию на 1 сентября 2022 года.
10	Индивидуальный коэффициент индексации		1,0494	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2023 и 2022 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
11	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	10 870,6	Расчет расходов произведен исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2022 год и размера индивидуального коэффициента индексации на 2023 год.
12	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 589,2	Корректировка произведена в соответствии с положениями п. 11 Методических указаний № 98.
12.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 983,1	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 микропредприятием с 1 августа 2016 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 на уровне, принятом на 2022 год. 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 (15 279 руб.) - в размере 15%, тариф на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний принят в размере 0,4%.
12.1.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных работников	тыс. руб.	1 983,1	
12.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,0	На основании анализа фактических расходов за 2021 год, расходы по данной статье исключены как экономически необоснованные.
12.3	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 604,2	По основаниям, приведенным ниже.
12.3.1	арендная плата за ЭСХ	тыс. руб.	1 604,2	В соответствии с пп. 5 п. 25 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 - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей. На основании анализа фактических расходов за 2021 год, расходы приняты на основании расчета арендной платы по представленным договорам, действующим на 2023 год, исходя из суммы амортизационных отчислений.
12.4	Налог и сборы, в том числе:	тыс. руб.	0,0	По основаниям, приведенным ниже.
12.4.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,0	На основании анализа фактических расходов за 2021 год, расходы по данной статье исключены как экономически необоснованные.

13	Расходы в 2022 году долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года до истечения периода регулирования, за исключением известных фактических значений параметров расчета тарифов (за 2020 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, а также расходом в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 92-э и корректировкой необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	1 526,8	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 поправок пунктов 9, 11 Методических указаний № 92-э, произведен расчет корректировок расходов.
13.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	362,4	
13.2	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемых организаций с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	1 679,3	
13.3	Корректировка незапланированных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	-514,9	
13.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (пересмотрением) инвестиционной программы на 2019 год	тыс. руб.	0,0	
14	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.	120,4	Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг.
15	Итого расходы на содержание (без учета корректировок по фактическому полному отпуску за 2021 год и избыточных прошлых лет)	тыс. руб.	16 107,0	По основаниям, приведенным выше.
16	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	6 982,3	В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год, при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях цена продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь учтена в размере 1 817,18 руб./МВт.ч. Расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях рассчитаны исходя из объема потерь электрической энергии в сетях в размере 3,8424 млн. кВт.ч.
17	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2021 год, распределенная на 2 года (2023-2024 гг.)	тыс. руб.	-22 039,2	Поскольку Предприятие с 01.01.2024 года не будет соответствовать критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 25 февраля 2015 года № 184, избыточные доходы исключены из состава необходимой валовой выручки в максимально возможном размере.
18	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2018 год, распределенная на пять лет долгосрочного периода (2020-2024 гг.)	тыс. руб.	0,0	
19	Избыточные доходы за 2019 год, распределенные на три года долгосрочного периода регулирования 2021-2023 гг.	тыс. руб.	0,0	
20	Итого расходы на содержание (с учетом корректировок)	тыс. руб.	0,0	
21	Расходы на потери электрической энергии (с учетом корректировок)	тыс. руб.	1 050,1	
22	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 050,1	По основаниям, приведенным выше.
Индивидуальные тарифы на 2023 год				
23	Одностартовый тариф	руб./кВт.ч.	0,0100	По основаниям, приведенным выше.
24	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	0,0	По основаниям, приведенным выше.
25	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч.	10,00	По основаниям, приведенным выше.

Ответственный за составление экспертного заключения



О.А. Глазов

**ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОАО "СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ "ЭНЕРГОСЕРВИС"**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
I	Натуральные показатели			
1	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч	145,6305	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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-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).
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	7,9223	
2.1	Норматив технологических потерь	%	5,44	
3	Полезный отпуск по группам потребителей	млн. кВт.ч	137,7082	
4	Мощность	МВт	74,2904	
5	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,060	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года.
6	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	Согласно Приказу Службы № 450-спр
7	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K_M)	-	0,75	
8	Условные единицы	у.е.	790,766	На основании представленных 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 21 октября 2022 года.
9	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,09552	Согласно п. 11 Методических указаний № 98-з.
10	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 990,9	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98 исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
11	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	13 195,1	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.	13 135,9	Расшифровка приведена ниже.
11.1.1	Амортизация	тыс. руб.	705,7	Расходы приняты на основании анализа представленных материалов в соответствии с п. 27 Основ ценообразования с учетом имущества введенного в эксплуатацию в результате исполнения инвестиционной программы, утвержденной распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 29 октября 2021 года № 58-303-мр на период 2020 – 2022 гг.
11.1.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 530,2	Тарифы страховых взносов определены согласно ст. 425, 427 Налогового кодекса РФ с учетом Федерального закона от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в РФ». Учитывая, что Предприятие относится к малым, тарифы страховых взносов приняты в отношении части выплат менее, либо равных минимальному размеру оплаты труда в пределах установленной предельной величины базы для начисления 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 учтен в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.
11.1.3	Аренда автотранспорта	тыс. руб.	14,4	В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду транспорта определяются в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. По результатам анализа представленных материалов за 2021 год, учитывая производственную необходимость, расходы приняты на уровне базового периода регулирования (2022 год), исходя из нормы расхода на выплату компенсации за использование для служебных поездок личных автомобилей.

11.1.4	Аренда электросетей	тыс. руб.	10 123,6	В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей. Величина амортизации определяется в соответствии с п. 27 Основ ценообразования исходя из первоначальной стоимости, амортизационной группы и максимального срока полезного использования объектов основных средств. Учитывая вышесказанное, расходы приняты в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования исходя из первоначальной стоимости основных средств согласно инвентарным карточкам, представленным к договорам купли-продажи имущества, с учетом максимального срока полезного использования объектов основных средств.
11.1.5	Аренда офиса	тыс. руб.	762,0	Расходы приняты на уровне базового периода регулирования (2022 год) исходя из представленного договора аренды помещений, заключенного в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.
11.2	Неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	59,2	Расшифровка приведена ниже.
11.2.1	Налоги, сборы, платежи, в т.ч.:	тыс. руб.	59,2	Расшифровка приведена ниже.
11.2.1.1	налог на имущество	тыс. руб.	59,2	Экспертами расходы на уплату налога на имущество определены исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества и налоговой ставки 2,2%.
11.2.1.2	налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	Расходы исключены в соответствии с п. 20 Основ ценообразования и представленной налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2021 год.
12	Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего отчетного года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, корректировка в соответствии с п. 32 Основ ценообразования и корректировка с учетом изменения полезного отпуска	тыс. руб.	-13 504,5	Расшифровка приведена ниже.
12.1	Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	-1 652,0	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 вышесказанного с учетом положений пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов.
12.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	-728,0	
12.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-593,9	
12.4	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного	тыс. руб.	-10 396,3	
12.5	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (нецелевым) инвестиционной программы	тыс. руб.	-134,3	
13	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	107,0	Корректировка необходимой валовой выручки на основании представленных Предприятием отчетных данных за 2021 год, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.
14	Итого расходы на содержание	тыс. руб.	10 788,5	По основаниям, приведенным выше.
15	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	14 396,3	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 ФАС России на 2023 год, при определении расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях экспертами учтена цена продажи электрической энергии гарантирующими организациями Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 817,182 руб./МВт.ч.
16	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25 184,8	По основаниям, приведенным выше.
17	Среднеотпускной одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,18288	По основаниям, приведенным выше.
Индивидуальные тарифы на 2023 год				По основаниям, приведенным выше.
18	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,18288	
19	Двухставочный тариф:			
19.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	12 101,71	
19.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	104,54	

Ответственный за составление экспертного заключения

Н.Д. Краснопёрова

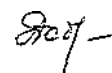
ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ
ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО "АЭЖ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз по заключению Службы
1	Доля на сторонних потребителей	%	13,72	В соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 20-э/2 пропорционально полезному отпуску.
2	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч.	46,3393	Показатели определены в соответствии с п. 14, 38 и 40 (1) Основ ценнообразования, 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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП) с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
3	Технологические потери	млн. кВт.ч.	2,0621	
4	Норматив технологических потерь	%	4,45	
5	Полезный отпуск	млн. кВт.ч.	44,2772	
6	Заявленная мощность потребителей	МВт.	5,2493	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, утвержденному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года (далее - Прогноз).
7	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	106,0	
8	Индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов (ИР)	%	1,0	
9	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Кэл)	%	0,75	Утверждено приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области".
10	Объем условных единиц	у.е.	722,4879	Условные единицы учтены 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" с учетом пункта 12 Правил государственного регулирования.
11	Индивидуальный коэффициент индексации		1,04284	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц, учтенных на 2023 год и на 2022 год, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
12	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	12 072,5	Подконтрольные расходы определены в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
13	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 798,2	Корректировка произведена в соответствии с пунктом 38 Основ ценнообразования с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э.

13.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 008,4	Расходы приняты исходя из фонда оплаты труда, утвержденного на 2023 год, тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30%, страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,5 % 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 2022 года.
13.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 773,0	Расходы определены 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 № МП/74227/22 "О новых стандартах бухгалтерского учета, подлежащих применению начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год".
13.3	Тепловая энергия	тыс. руб.	15,9	На основании анализа представленных обосновывающих материалов расходы приняты с учетом фактических затрат 2021 года на уровне заявки Предприятия.
13.4	Электрическая энергия	тыс. руб.	0,0	Расходы по данной статье не учитываются в составе необходимой валовой выручки на 2023 год по следующим основаниям: заявленная электрическая энергия расходуется Предприятием на собственные нужды подстанций, которые, в свою очередь, включены в состав технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям.
13.5	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,9	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 2,2%.
14	Корректировка с учётом надёжности и качества реализуемых товаров, подлежащая 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 надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год, приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год. Коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), по расчету экспертов, составил 0.
15	Расходы i-го (2023) 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.	-825,9	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, произведен расчет корректировок расходов.

15.1	Корректировка полноконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	1 840,9	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, произведен расчет корректировок расходов.
15.2	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-565,0	
15.3	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	464,9	
15.4	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2021 год	тыс. руб.	0,0	
15.5	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-2 566,7	
16	Итого расходы на содержание сетей	тыс. руб.	15 044,8	По основаниям, приведённым выше.
17	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	3 747,2	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (2,0621 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 817,182 руб./МВт.ч.
17.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	1 817,182	
17.2	Технологические потери	млн. кВт.ч.	2,0621	
18	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 792,0	По основаниям, приведённым выше.
19	Среднеотпускной одноставочный тариф на услугу по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,42442	По основаниям, приведённым выше.
20	Индивидуальные тарифы на 2023 год			
20.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,42442	Расчет по вышеприведенным основаниям с учетом полезного отпуска электрической энергии (44,2772 млн. кВт.ч.), заявленной мощности (5,2493 МВт).
20.2	Двухставочный тариф:			
20.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	238 836,14	
20.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	84,63	

Ответственный за составление экспертного заключения

 Т.Г. Добрынина

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 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
I	Натуральные показатели			
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	55,8028	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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь в размере 2,18%, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
1.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	25,9599	
1.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	29,8429	
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	1,2165	
2.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	0,5667	
2.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	0,6498	
3	Норматив технологических потерь	%	2,18%	
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	54,5863	
4.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	25,3932	
4.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	29,1931	
5	Мощность	МВт	12,4631	
II	Формирование необходимой валовой выручки			
1	Параметры расчёта расходов			
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	-	1,060	Согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ на период до 2025 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Х)	-	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	-	816,330	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 2022 года.
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	-	1,04940	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
1.6	Доля по участку "Передача электрической энергии"	-	22,35%	Передача электрической энергии не является единственным видом деятельности Предприятия.Учитывая вышесказанное, доля по участку "Передача электрической энергии" определена на 2023 год согласно представленной оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.01 по видам деятельности за 2021 год.
1.7	Доля сторонних потребителей электрической энергии	-	99,57%	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 (54,5863 млн. кВт.ч./ 54,8221млн. кВт.ч.*100).

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
2	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 601,1	Расшифровка приведена ниже.
2.1	Подконтрольные расходы из себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	6 595,0	Подконтрольные расходы из себестоимости рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
2.1.1	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	967,8	
2.1.1.1	эксплуатация оборудования	тыс. руб.	165,5	
2.1.1.2	ремонтный фонд	тыс. руб.	647,9	
2.1.1.3	ГСМ	тыс. руб.	103,7	
2.1.1.4	охрана труда, в том числе:	тыс. руб.	50,7	
2.1.1.4.1	средства индивидуальной защиты	тыс. руб.	48,0	
2.1.1.4.2	моющие и дезинфицирующие средства, перчатки	тыс. руб.	2,7	
2.1.2	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 546,4	
2.1.2.1	среднемесячная оплата труда работников	тыс. руб.	30 813,2	
2.1.2.2	численность персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	15,0	
2.1.3	Прочие подконтрольные расходы, включая:	тыс. руб.	80,8	
2.1.3.1	услуги связи, интернет	тыс. руб.	15,9	
2.1.3.2	содержание оргтехники	тыс. руб.	4,6	
2.1.3.3	содержание автотранспорта	тыс. руб.	7,3	
2.1.3.4	содержание зданий	тыс. руб.	15,6	
2.1.3.5	дезинсекция и дератизация	руб./мес.	3,9	
2.1.3.6	водоснабжение и водоотведение	ед.	6,9	
2.1.3.7	программное обеспечение	тыс. руб.	5,7	
2.1.3.8	канцелярские принадлежности	тыс. руб.	2,4	
2.1.3.9	командировочные расходы	тыс. руб.	5,5	
2.1.3.10	охрана труда, в том числе:	тыс. руб.	13,0	
2.1.3.10.1	пожарная сигнализация	тыс. руб.	2,3	
2.1.4.10.2	обучение	тыс. руб.	0,8	
2.1.4.10.3	специальная оценка условий труда	тыс. руб.	2,9	
2.1.4.10.4	медосмотры	тыс. руб.	7,0	
2.2	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	6,1	Подконтрольные расходы из прибыли рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
2.2.1	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	6,1	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 892,5	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.	1 892,5	Расшифровка приведена ниже.
3.1.1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	163,5	По нижеприведенным основаниям.
3.1.1.1	электроэнергия	тыс. руб.	163,5	На основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов, расходы приняты исходя из фактических расходов 2021 года с учетом доли по участку передача электрической энергии 22,35%, доли сторонних потребителей 99,57% на 2023 год и индексов цен производителей по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха», утвержденных Минэкономразвития России на 2022 и 2023 годы, в размере 104,5% и 108,0%, соответственно.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
3.1.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 212,0	По нижеприведенным основаниям.
3.1.2.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,70% 15,70%	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 0,7% согласно представленному Предприятием уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с января 2022 года и расчету по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения (форма 4-ФСС) за 2021 год, с учетом доли сторонних потребителей 99,57% на 2023 год.
3.1.2.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	1 212,0	
3.1.3	Аренда, в том числе:	тыс. руб.	517,0	По нижеприведенным основаниям.
3.1.3.1	аренда электросетевого имущества	тыс. руб.	80,0	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 2023 год открыто по инициативе Службы. Учитывая вышеизложенное, а также, принимая во внимание производственную необходимость данных затрат, расходы приняты на уровне утвержденных на 2022 год с учетом доли сторонних потребителей 99,57% на 2023 год.
3.1.3.2	аренда сооружений, земельных участков, нежилых помещений (теплых стоянок)	тыс. руб.	9,8	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 2023 год открыто по инициативе Службы. Учитывая вышеизложенное, а также, принимая во внимание производственную необходимость данных затрат, расходы приняты на уровне утвержденных на 2022 год с учетом доли сторонних потребителей 99,57% на 2023 год.
3.1.3.3	аренда транспортных средств	тыс. руб.	427,2	Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются соответствии с пунктом 29, 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, расходы приняты на основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов исходя из фактических расходов 2021 года, а также исходя из плановых платежей на 2023 год по договорам лизинга от 15 сентября 2020 года № ОВ/Ф-98855-06-01 и № ОВ/Ф-98855-05-01 с учетом доли по участку передача электрической энергии 22,35%, доли сторонних потребителей 99,57% на 2023 год.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
III	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки			
	ИПЦ	%	1,060	-
1	Подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 601,1	По основаниям, приведенным выше.
1.1	подконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	6 595,0	По основаниям, приведенным выше.
1.2	подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	6,1	По основаниям, приведенным выше.
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 892,5	По основаниям, приведенным выше.
2.1	неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	1 892,5	По основаниям, приведенным выше.
2.2	неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	-	По основаниям, приведенным выше.
3	Расходы i-го (2023) 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.	-5 388,3	По нижеприведенным основаниям.
3.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	233,5	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 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов.
3.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-508,0	
3.3	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-3 313,9	
3.4	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-1 799,9	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
4	Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в необходимой валовой выручке	тыс. руб.	0,0	В соответствии с разделом 5 Методических указаний № 1256, обобщенный показатель рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надёжности 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 надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год, с учетом приказа Службы от 26 декабря 2014 года № 764-спр, утвердившего плановые показатели надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год, определен обобщенный показатель для Предприятия равный 0,00. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) равен 0,0. Учитывая вышесказанное, корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год принята в размере 0,0 тыс. руб. с учетом КНК равному 0,0 и необходимой валовой выручки на содержание сетей 2021 года равной 6 010,8 тыс. руб.
5	Итого расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	3 105,3	По основаниям, приведённым выше.
6	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	2 210,6	По нижеприведенным основаниям.
6.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	1 817,182	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (1,2165 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1817,182 руб./МВт.ч.
6.2	Технологические потери	млн.кВт.ч.	1,2165	
7	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 315,9	По основаниям, приведённым выше.
8	Среднеопускной одноставочный тариф на услугу по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,09739	По основаниям, приведённым выше.
9	Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
9.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	20 763,33	По основаниям, приведённым выше.
9.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	40,50	По основаниям, приведённым выше.
10	Индивидуальные тарифы на 2023 год			Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (25,3932 млн. кВт.ч.) и втором (29,1931 млн. кВт.ч.) полугодиях 2023 года, заявленной мощности в размере 12,4631 МВт.
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,09739	
10.2	Двухставочный тариф:			
10.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	20 763,33	
10.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	40,50	

Ответственный за составление экспертного заключения



А.В. Коневкина


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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз по заключению Службы
1	Доля на сторонних потребителей %	%	3,40	В соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 20-э/2 пропорционально полезному отпуску.
2	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч.	28,5297	Показатели определены в соответствии с п. 14, 38 и 40 (1) Основ ценнообразования, 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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП) с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
3	Технологические потери	млн. кВт.ч.	0,5278	
4	Норматив технологических потерь	%	1,85	
5	Полезный отпуск	млн. кВт.ч.	28,0019	
6	Заявленная мощность потребителей	МВт.	8,0090	
7	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	106,0	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, утвержденному Минэкономразвития России 27 сентября 2022 года (далее - Прогноз).
8	Индекс эффективности операционных (подконтрольных) расходов (ИР)	%	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".
9	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Кэл)	%	0,75	
10	Объем условных единиц	у.е.	2 126,126	Учен 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 2022 года.
11	Индивидуальный коэффициент индексации		1,04940	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц, учтенных на 2023 год и на 2022 год, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
12	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	3 347,8	Подконтрольные расходы определены в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
13	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 052,2	Корректировка произведена в соответствии с пунктом 38 Основ ценнообразования с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 98-э.
13.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	559,7	Расходы приняты исходя из фонда оплаты труда, утвержденного на 2023 год, тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30%, страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 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 2022 года.

13.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	359,6	Расходы определены 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 № МПШ/74227/22 "О новых стандартах бухгалтерского учета, подлежащих применению начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год".
13.3	Электрическая энергия	тыс. руб.	18,8	Расходы учтены исходя из утвержденных расходов на 2022 год с учетом индекса цен производителей по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха", утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год - 108,0 %.
13.4	Тепловая энергия	тыс. руб.	78,9	Расходы учтены исходя из утвержденных расходов на 2022 год с учетом индекса цен производителей по отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха", утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год - 108,0 %.
13.5	Холодное водоснабжение	тыс. руб.	21,0	Расходы учтены исходя из утвержденных расходов на 2022 год с учетом индекса цен производителей по отрасли "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений", утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год - 104,0 %.
13.6	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,2	Расходы приняты исходя из суммы налогооблагаемой прибыли, определенной на 2023 год, и ставки налога 20%.
13.7	Налог на имущество	тыс. руб.	13,7	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 2,2%.
13.8	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	0,3	Расходы учтены на уровне фактических затрат Предприятия в 2021 году.
14	Корректировка с учётом надёжности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	0,0	Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг.
15	Расходы i-го (2023) 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.	94,4	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, произведен расчет корректировок расходов.
15.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-1 062,3	
15.2	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	234,0	

15.3	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-466,7	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.
15.4	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2021 год	тыс. руб.	0,0	
15.5	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	1 389,4	
16	Итого расходы на содержание сетей	тыс. руб.	4 494,4	По основаниям, приведённым выше.
17	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	959,1	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (0,5278 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 817,182 руб./МВт.ч.
17.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	1 817,182	
17.2	Технологические потери	млн. кВт.ч.	0,5278	
18	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 453,5	По основаниям, приведённым выше.
19	Среднеотпускной одноставочный тариф на услугу по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,19475	По основаниям, приведённым выше.
20	Индивидуальные тарифы на 2023 год			
20.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,19475	Расчет по вышеприведенным основаниям с учетом полезного отпуска электрической энергии (28,0019 млн. кВт.ч.), заявленной мощности (8,0090 МВт).
20.2	Двухставочный тариф:			
20.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	46 764,34	
20.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./МВт.ч.	34,25	

Ответственный за составление экспертного заключения



Т.Г. Добрынина

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

тыс. руб.			
№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии, млн. кВт.ч.	1,30098	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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери, млн. кВт.ч.	0,10590	
3	Норматив технологических потерь, %	8,14	
4	Полезный отпуск по группам потребителей, млн. кВт.ч.	1,19508	
5	Заявленная мощность, МВт	0,1760	
6	Объем условных единиц	509,97	Объем условных единиц принят 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 по состоянию на 1 сентября 2022 года.
7	Индивидуальный коэффициент индексации	1,0494	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Операционные (подконтрольные) расходы	115,5	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2022 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2023 год.
9	Неподконтрольные расходы	65,8	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.
9.1	Энергия	18,6	На основании анализа представленных материалов эксперты полагают возможным принять расходы в размере, заявленном Предприятием.
9.2	Отчисления на социальные нужды	30,7	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 0,4%.
9.3	Амортизация основных средств	16,5	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 31 октября 2022 года № 58-481-мр «О внесении изменений в инвестиционную программу Красноярской 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 2023 год учтены в размере 16,5 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
10	Прибыль на развитие производства	15,4	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 31 октября 2022 года № 58-481-мр «О внесении изменений в инвестиционную программу Красноярской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в границах Иркутской области на 2020-2024 годы и их утверждения». Согласно вышеуказанной инвестиционной программе амортизационные отчисления на 2023 год учтены в размере 15,4 тыс. руб.
11	Налоги, сборы, платежи - всего	4,6	Расшифровка приведена ниже.
11.1	на прибыль	3,8	Сумма налога на прибыль исключена экспертами в связи с отсутствием налогооблагаемой базы.
11.2	на имущество	0,8	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 31.12.2021г.налоговой ставки 2,2%.
12	Корректировка расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в т.ч.:	52,4	Расшифровка приведена ниже.
12.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	28,5	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 Методических указаний № 98-э, произведен расчет корректировок расходов. Расчет корректировок приведен в приложении 1.
12.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	7,5	
12.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	33,5	
12.4	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	10,5	
12.5	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного	-27,6	
13	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	3,1	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 2021 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год, эксперты Службы определяли обобщенный показатель в размере 0,9. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), равен: 0,018.
14	Итого расходы на содержание	256,8	По основаниям, приведённым выше.
15	Расходы на потери электрической энергии	192,4	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (0,10590 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 817,18 руб./МВт.ч.
16	Итого необходимая валовая выручка	449,2	По основаниям, приведённым выше.

Индивидуальные тарифы на 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
17	Одноставочный тариф	0,37591	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электрической энергии на 2023 год в размере 1,19508 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 0,1760 МВт.
18	Двухставочный тариф:		В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:
18.1	Ставка на содержание электрических сетей	121 623,98	- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
18.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	161,03	- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.

Ответственный за составление экспертного заключения



Е.Н. Ахатова

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


№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
I	Натуральные показатели			
1	Поступление электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	70,0273	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основ ценнообразования, 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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь в размере 15,78%, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
1.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	35,8857	
1.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	34,1416	
2	Технологические потери	млн. кВт.ч	11,0503	
2.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	5,5768	
2.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	5,4735	
3	Норматив технологических потерь	%	15,78%	
4	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	58,9769	
4.1	1 полугодие	млн. кВт.ч	30,3089	
4.2	2 полугодие	млн. кВт.ч	28,6681	
5	Мощность	МВт	6,7416	
II	Формирование необходимой валовой выручки			
1	Параметры расчёта расходов			
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	-	1,060	Согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ на период до 2025 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2021 года (далее - Прогноз).
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Х)	-	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_{α})	-	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	-	362,19440	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" с учетом объектов основных средств, введенных в эксплуатацию в 2021-2022 гг.
1.4.1	ВН	-	-	
1.4.2	СН1	-	-	
1.4.3	СН2	-	224,12720	
1.4.4	НН	-	138,06720	
1.5	Индивидуальный коэффициент индексации подконтрольных расходов	-	1,07640	Расчет коэффициента произведен в соответствии с пунктом 11 Методическими указаниями № 98-э.
2	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 637,1	Расшифровка приведена ниже.
2.1	Подконтрольные расходы из себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	3 614,0	Подконтрольные расходы из себестоимости рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
2.1.1	Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	900,1	
2.1.1.1	материалы на текущий ремонт	тыс. руб.	239,2	
2.1.1.2	материалы на аварийный запас	тыс. руб.	163,4	
2.1.1.3	инструмент	тыс. руб.	411,3	
2.1.1.4	спецодежда	тыс. руб.	86,2	
2.1.2	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 713,9	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
2.2	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	тыс. руб.	23,1	Подконтрольные расходы из прибыли рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год.
2.2.1	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	23,1	
2.2.1.1	услуги банка	тыс. руб.	23,1	
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 484,6	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.	1 484,6	Расшифровка приведена ниже.
3.1.1	Амортизация основных средств	тыс. руб.	681,8	Амортизационные отчисления приняты в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования на уровне заявки Предприятия, с учетом максимальных сроков полезного использования объектов основных средств, и в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».
3.1.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	555,2	По нижеприведенным основаниям.
3.1.2.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,4% 15,4%	В соответствии с Федеральным законом № 209-ФЗ от 24.07.2007 г. "О развитии малого и среднего предпринимательства в РФ" Предприятие является микро 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 расчету по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за 2021 год.
3.1.2.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	555,2	
3.1.3	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	247,6	По нижеприведенным основаниям.
3.1.3.1	Аренда, в том числе :	тыс. руб.	247,6	По нижеприведенным основаниям.
3.1.3.1.1	аренда офисного помещения	тыс. руб.	180,0	В соответствии с пп. 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду офисного помещения определяются в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Предприятием не представлены договоры, заключенные в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. При этом, учитывая производственную необходимость, а также подтверждение фактических расходов за 2021 год, затраты по статье приняты на уровне утвержденных на 2022 год.
3.1.3.1.2	аренда транспортного средства	тыс. руб.	67,6	В соответствии с пп. 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду транспортного средства определяются в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Предприятием не представлены договоры, заключенные в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. При этом, учитывая производственную необходимость, а также подтверждение фактических расходов за 2021 год, затраты по статье приняты на уровне фактических затрат 2021 года.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
III	Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки			
	ИПЦ	%	1,060	-
1	Подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 637,1	По основаниям, приведенным выше.
1.1	подконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	3 614,0	По основаниям, приведенным выше.
1.2	подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	23,1	По основаниям, приведенным выше.
2	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 484,6	По основаниям, приведенным выше.
2.1	неподконтрольные расходы из себестоимости	тыс. руб.	1 484,6	По основаниям, приведенным выше.
2.2	неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	-	По основаниям, приведенным выше.
3	Расходы i-го (2023) 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.	-2 252,4	По нижеприведенным основаниям.
3.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	230,0	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.
3.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-272,9	
3.3	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-610,4	
3.4	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом индексов потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-1 599,1	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
4	Корректировка НВВ с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс. руб.	29,4	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 2021 год, с учетом приказа Службы от 26 декабря 2014 года № 764-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 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 вышесказанное, корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год принята в размере 104,7 тыс. руб. с учетом КНК равному 0,006 и необходимой валовой выручки на содержание сетей 2021 года равной 4 906,4 тыс. руб.
5	Итого расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	2 898,7	По основаниям, приведенным выше.
6	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	20 080,4	По нижеприведенным основаниям.
6.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	1 817,182	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (11,0503 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1817,182 руб./МВт.ч.
6.2	Технологические потери	млн.кВт.ч.	11,0503	
7	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	22 979,1	По основаниям, приведенным выше.
8	Среднеотпускной одноставочный тариф на услугу по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,38963	По основаниям, приведенным выше.
9	Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
9.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	35 830,99	По основаниям, приведенным выше.
9.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	340,48	По основаниям, приведенным выше.
10	Индивидуальные тарифы на 2023 год			
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,38963	Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования, с учетом полезного отпуска электроэнергии в первом (30,3089 млн. кВт.ч.) и втором (28,6681 млн. кВт.ч.) полугодиях 2023 года, заявленной мощности в размере 6,7416 МВт.
10.2	Двухставочный тариф:			
10.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	35 830,99	
10.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВт.ч.	340,48	

Ответственный за составление экспертного заключения

 А.В. Копейкина

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

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии, млн. кВт.ч.	274,2906	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 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери, млн. кВт.ч.	12,8368	
3	Норматив технологических потерь, %	4,68%	
4	Полезный отпуск по группам потребителей, млн. кВт.ч.	261,4538	
5	Мощность, МВт	40,5118	
6	Объем условных единиц	2 487,6	Объем условных единиц принят 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 по состоянию на 1 сентября 2022 года. Рост объема условных единиц обусловлен полученным в аренду оборудованием согласно договору аренды недвижимого имущества от 6 октября 2022 года № 3.
7	Индивидуальный коэффициент индексации	1,5172	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Операционные (подконтрольные) расходы	35 447,5	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2022 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2023 год.
9	Неподконтрольные расходы	8 774,8	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом поправок п. 11 Методических указаний № 98-э.
9.1	Отчисления на социальные нужды	4 837,5	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 уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с января 2022 года.
9.2	Амортизация основных средств	2 779,5	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:	1 157,8	Расшифровка приведена ниже.
9.3.1	аренда нежилого помещения	1 074,0	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 2023 год (106,0%), утвержденного Минэкономразвития России. В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ, у Предприятия инвестиционная программа отсутствует, соответственно расходы по договорам об оказании финансовых услуг лизинга исключены. Расходы на аренду автотранспорта учтены в статье "Работы и услуги производственного характера".

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
9.3.2	аренда электросетевого хозяйства	5,2	В соответствии с пунктом 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 по договорам от 31 января 2020 года № 20/20д-11-20, от 12 мая 2020 года № 76/20д.
9.3.3	транспортный налог	6,9	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".
9.3.4	налог на землю	71,7	Расходы на уплату земельного налога, приняты на основании представленных материалов по факту 2021 года.
9.3.5	прочие неподконтрольные расходы	0,0	Расходы исключены экспертами как экономически необоснованные.
10	Налоги, сборы, платежи, в т.ч.:	251,9	Расшифровка приведена ниже.
10.1	на прибыль	0,0	Расходы исключены экспертами как экономически необоснованные.
10.2	налог по УСН	251,9	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.:	-40 901,6	Расшифровка приведена ниже.
11.1	Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	-4 205,1	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. Расчет корректировок приведен в приложении 1.
11.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	719,6	
11.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	199,3	
11.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (несокращением) инвестиционной программы на 2021	0,0	
11.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полезного отпуска от утвержденного на 2021 год	-37 615,3	
12	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров, подпадающая учету в НВВ	-401,1	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 2021 год, с учетом приказа Службы от 26 декабря 2014 года № 764-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год, эксперты Службы определили необходимый показатель в размере - 0,7. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), равен: - 0,014
13	Итого расходы на содержание	3 171,5	По основаниям, приведенным выше.
14	Расходы на потерю электрической энергии	23 326,8	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (12,8368 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 817,18 руб./МВт.ч.
15	Итого необходимая валовая выручка	26 498,3	-
Индивидуальные тарифы на 2023 год			
16	Одноставочный тариф	0,10135	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электрической энергии на 2023 год в размере 261,454 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 40,512 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 (потери) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.
17.1	Ставка на содержание электрических сетей	6 523,81	
17.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	89,22	

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

№ п/п	Наименование показателя	Прогноз на 2023 год по заключенной Службы	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии, млн. кВт.ч.	28,08370	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 29 июля 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом долгосрочного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Технологические потери, млн. кВт.ч.	0,63750	
3	Норматив технологических потерь, %	2,27%	
4	Полный отпуск по группам потребителей, млн. кВт.ч.	27,4462	
5	Мощность, МВт	3,2828	
6	Объем условных единиц	1221,789	Объем условных единиц принят 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 по состоянию на 1 сентября 2022 года.
7	Индивидуальный коэффициент индексации	1,1417	Расчет коэффициента произведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Минкомразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2021 и 2021 гг., коэффициента эластичности неконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности неконтрольных расходов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Операционные (подконтрольные) расходы	3 159,0	Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2022 год с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2023 год
9	Неподконтрольные расходы	17 131,8	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом положений п. 11 Методических указаний № 98-э.
9.1	Отчисления на социальные нужды	340,7	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%.
9.2	Амортизация основных средств	1,5	Эксперты считают возможным принять расходы на амортизацию основных средств на основании базового периода, так как данные расходы являются распределяемым по всем территориям, на которых Предприятие осуществляет регулируемую деятельность, согласно базе распределения, закрепленной в учетной политике.
9.3	Прочие неподконтрольные расходы, включая:	16 789,6	Расшифровка приведена ниже.
9.3.1	аренда	16 789,6	Расчет стоимости арендной платы на 2023 год произведен экспертами в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования исходя из годовой суммы амортизационных отчислений, рассчитанной исходя из максимальных сроков полезного использования, и заявленной Предприятием суммы налога на имущество по принимаемым в расчет объектам арендуемого электросетевого имущества (Тулунская НПС, Запирская НПС и Нинаеудинская НПС).
9.4	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	Согласно пункту 38 Основ ценообразования Предприятие не соответствует условиям получения расчетной предпринимательской прибыли. В этой связи расходы по данной статье исключены в полном объеме.
10	Корректировка расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в т.ч.:	-1 135,6	Расшифровка приведена ниже.
10.1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	96,8	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, произведен расчет корректировок расходов. Расчет корректировок приведен в приложении 1.
10.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	-11,5	
10.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полного отпуска и цен на электрическую энергию	177,6	
10.4	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2021 год	0,0	
10.5	Корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического полного отпуска от утвержденного на 2021 год	-1 398,5	

№ п/п	Наименование показателя	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
11	Корректировка с учётом надежности и качества реализуемых товаров, подлежащая учёту в НВБ	210,2	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 2021 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг на 2021 год, эксперты Службы определили обобщенный показатель в размере 0,5. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), равен: 0,01.
6	Итого расходы на содержание	19 365,4	По основаниям, приведенным выше.
7	Расходы на потери электрической энергии	1 158,5	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (0,638 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 \$17,18 руб./МВт.ч.
8	Итого необходимая валовая выручка	20 523,9	По основаниям, приведенным выше.
9	Одноставочный тариф	0,74779	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электрической энергии на 2023 год в размере 27,4460 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 3,2830 МВт.
10	Двухставочный тариф:		В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:
10.1	Ставка на содержание электрических сетей	491 590,34	- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
10.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	42,21	- ставки на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.
13	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ОАО "Иркутская электросетевая компания" с ООО "Транснефть-ЭлектросетьСервис"		
13.1	Необходимая валовая выручка утвержденная, в том числе:	20 523,9	По основаниям, приведенным выше.
13.1.1	Расходы на содержание электрических сетей	19 365,4	По основаниям, приведенным выше.
13.1.2	Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	1 158,5	По основаниям, приведенным выше.
13.2	Необходимая валовая выручка по единым (котловым) тарифам, в том числе:	467,5	По основаниям, приведенным выше.
13.2.1	от ООО "Транснефть-энерго"	467,5	По основаниям, приведенным выше.
13.3	Необходимая валовая выручка по индивидуальному тарифу на передачу электрической энергии, в том числе:	20 057,3	Определена как разница между необходимой валовой выручкой утвержденной и необходимой валовой выручки по единым (котловым) тарифам.
13.3.1	Расходы на содержание электрических сетей	18 924,3	По основаниям, приведенным выше.
13.3.2	Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	1 133,0	По основаниям, приведенным выше.
14	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов, где ОАО "Иркутская электросетевая компания" - плательщик, ООО "Транснефть-ЭлектросетьСервис" -		
14.1	Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии	0,73079	
14.2	Двухставочный индивидуальный тариф:		
14.2.1	Индивидуальная ставка на содержание электрических сетей	480 393,73	
14.2.2	Индивидуальная ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	41,30	

Ответственный за составление экспертного заключения

Е.Н. Ахатова

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО "РОССЕТИ СИБИРЬ" - "КРАСНОЯРСКЭНЕРГО"

тыс. руб.			
№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	Поступление электрической энергии, млн. кВт.ч.	143,8564	По результатам проведенного анализа представленных материалов, экспертами Службы полезный отпуск электрической энергии принят в размере 136,9513 млн. кВт.ч., заявленная мощность потребителей - 21,8 МВт., с учетом информации представленной письмом от 24 ноября 2022 года № 1.3/03/1099. Объем технологического расхода электрической энергии (потерь), рассчитанный в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 887, составил 6,90511 млн. кВт.ч. (4,80%).
2	Технологические потери, млн. кВт.ч.	6,9051	
3	Норматив технологических потерь, %	4,80%	
4	Полезный отпуск по группам потребителей, млн. кВт.ч.	136,9513	
5	Заявленная мощность, МВт	21,8393	
6	Объем условных единиц	603,41	Объем условных единиц принят на основании анализа информации, представленной Предприятием согласно приказу ФСТ России от 6 августа 2044 года № 20-э/2 в формате таблиц П 2.1 и П 2.2 по состоянию на 17 октября 2022 года.
7	Операционные (подконтрольные) расходы	9 696,1	Расшифровка приведена ниже.
7.1	Сырье, основные материалы, в том числе:	1 507,6	Расшифровка приведена ниже.
7.1.1	ГСМ	309,0	Расчет затрат произведен экспертами исходя из количества единиц техники, необходимой для проведения осмотров и ремонтов оборудования, согласно принятым базовым нормам расхода топлива в соответствии с методическими рекомендациями «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденными распоряжением Минтранса России от 14 марта 2008 года № АМ-23-р и средней цены приобретения автомобильного бензина АИ-92 по факту 2021 год, с учетом индексов цен производителей по отрасли «Производство нефтепродуктов», утвержденного Минэкономразвития России на 2022 год (106,4%), на 2023 год (98,6%).
7.1.2	материалы на эксплуатацию транспорта	347,1	Расчет затрат произведен экспертами исходя из количества единиц техники принятого по подстатье "ГСМ", согласно принятым базовым нормам расхода смазочных материалов в соответствии с методическими рекомендациями «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденными распоряжением Минтранса России от 14 марта 2008 года № АМ-23-р.
7.1.3	материалы на эксплуатацию оборудования ВЛ и ПС	234,0	Расходы приняты на основании анализа представленных материалов, с учетом корректировки срока службы малой механизации, приспособлений, технического оборудования, ручного инструмента, в соответствии с Приложением 2 РД 34.20.504-04 Типовой инструкцией по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35-800 кВ. Цены приняты на основании представленных договоров, с учетом индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,0%).
7.1.4	материалы по технике безопасности и охране труда	8,0	Расходы приняты экспертами на основании представленного Предприятием расчета, с учетом корректировки количества материалов по технике безопасности и охране труда. Цены приняты по представленным договорам, с учетом индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,0%).
7.1.5	расходы на средства защиты при работе на высоте	194,9	Расходы приняты экспертами на основании представленного Предприятием расчета, с учетом корректировки количества средств защиты при работе на высоте. Цены приняты по представленному договору, с учетом индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,0%).
7.1.6	расходы на электротехнические средства	315,4	Экспертами приняты расходы по данной статье на основании представленного расчета, с учетом корректировки количества средств электрозащиты, в соответствии с приказом Минэнерго от 30 июня 2003 года № 261 "Об утверждении инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках". Цены приняты на основании представленных договоров, с учетом индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,0%).
7.1.7	расходы на спецодежду	64,9	Эксперты считают возможным включить в состав себестоимости расходы по данной статье на основании расчета обеспечения спецодеждой работников Предприятия в соответствии с приказом Минздравсоцразвития России от 25 апреля 2011 года № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением», с учетом корректировки численности работников. Цены на спецодежду и обувь определены по представленным договорам и на основании справочника плановых цен Предприятия на 2023 год, с учетом индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2021 год (106,7%) на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,0%).
7.1.8	расходы на поверку приборов учета	34,3	Проанализировав представленные материалы, эксперты считают возможным принять расходы по данной статье в заявленном Предприятием размере.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
7.2	Работы и услуги производственного характера	1 799,0	Предприятием заявлены расходы на выполнение ремонтных работ: подрядным способом в размере 11 493,1 тыс. руб., ТМЦ - 186,1 тыс. руб. Договор с подрядной организацией, заключенный в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, в Службу представлен не был, эксперты считают возможным учесть расходы на машины и механизмы, материалы по представленным сметам. Расходы на материалы в рамках хозяйственного способа, приняты на основании дефектных ведомостей, цены утверждены по представленным договорам, с учетом индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России, на 2021 год (106,7%), на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,0%).
7.3	Затраты на оплату труда	2 486,9	Расшифровка приведена ниже.
7.3.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	87 443,7	На основании анализа представленных материалов, эксперты считают возможным принять расходы на оплату труда исходя из тарифных ставок рабочего 1 разряда в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы, с учетом индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом, доплат и надбавок, утвержденных штатным расписанием и коллективным договором Предприятия, и скорректированной численности - 2,36 человек, на основании плановых трудовых затрат основного персонала на территории Иркутской области по представленным годовым планам-графикам технического обслуживания на 2023 год.
7.3.2	численность основного производственного персонала, описанного на регулируемый вид деятельности	2,37	
7.4	Прочие подконтрольные расходы, включая:	3 902,6	Расшифровка приведена ниже.
7.4.1	услуги связи	142,0	Расходы приняты на основании представленного расчета и цен подтвержденных договорами в заявленном Предприятием размере.
7.4.2	командировочные и представительские расходы	610,9	На основании анализа представленных материалов, эксперты считают возможным принять расходы по данной статье на основании фактических расходов за январь-октябрь 2022 года, с учетом индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год (106,0%). Командировочные расходы на обучение определены с учетом корректировки численности работников.
7.4.3	расходы на подготовку кадров	7,3	Расходы на обучение приняты на основании представленного расчета, с учетом корректировки численности работников. Цены приняты на основании представленных договоров и актов выполненных работ за 2021 год, с учетом индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,0%).
7.4.4	расходы на обеспечения нормальных условий труда и мер по технике безопасности	9,4	Расходы на проведение профилактических, предсезонных и послесезонных медосмотров определены экспертами в соответствии с приказом Минздравсоцразвития России от 12 апреля 2011 года № 302н «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда» и цен по договорам представленным Предприятием, с учетом индексов потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), 2023 год (106,0%).
7.4.5	управленческие расходы	3 133,0	Расходы приняты на основании анализа представленных материалов, за исключением расходов, которые, по мнению экспертов не относятся к регулируемой деятельности, с применением доли распределения, приходящейся на Иркутскую область, с учетом индексов потребительских цен на 2022 год (113,9%), 2023 год (106,0%), утвержденных Минэкономразвития России.
8	Неподконтрольные расходы	8 842,3	Расшифровка приведена ниже.
8.1	Отчисления на социальные нужды	756,3	Эксперты считают возможным определить сумму отчислений на основании принятых на 2023 год расходов на оплату труда, с учетом заявленных Предприятием тарифов страховых взносов.
8.2	Амортизация основных средств	8 029,3	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», с учетом протяженности линий приходящейся на Иркутскую область.
8.3	Прочие неподконтрольные расходы, включая:	56,7	Расшифровка приведена ниже.
8.3.1	аренда имущества	56,7	Эксперты считают возможным определить расходы на аренду земли в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования исходя из величины земельного налога (1,5% от кадастровой стоимости).
9	Налоги, сборы, платежи, в т.ч.:	1 240,0	Расшифровка приведена ниже.
9.1	на имущество	1 159,0	Расходы на уплату налога на имущество эксперты Службы предлагают включить в состав валовой прибыли на основании остаточной стоимости недвижимого имущества, согласно представленным материалам и налоговой ставки 2,2%.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
9.2	на прибыль	81,0	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования сумма налога на прибыль принята на основании представленной Предприятием налоговой декларации за 2021 год.
9.3	Расходы социального характера из прибыли	107,4	В соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2019-2021 годы и информационным письмом ОО "Всероссийский электропрофсоюз" от 15 января 2021 года № 04/220 о размере ММТС, экспертами приняты расходы на выплату материальной помощи к ежегодному отпуску и выплату материальной помощи на рождение.
9.4	Предпринимательская прибыль 5%	0,0	Согласно пункту 38 Основ ценообразования Предприятие не соответствует условиям получения расчетной предпринимательской прибыли. В этой связи расходы по данной статье исключены в полном объеме.
10	Корректировка расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	0,0	Расходы по данной статье исключены как экономически необоснованные. В соответствии с подпунктом 4 пункта 6 постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года, утвердившим "Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" 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, подлежат компенсации территориальной сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены такие объекты электросетевого хозяйства, по заявлению указанного собственника или иного законного владельца объектов электросетевого хозяйства.
11	Итого расходы на содержание	19 885,8	По основаниям, приведенным выше.
12	Расходы на потери электрической энергии	12 547,8	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (6,9051 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующими поставщиками Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1 817,18 руб./МВт.ч.
13	Итого необходимая валовая выручка	32 433,6	По основаниям, приведенным выше.
Индивидуальные тарифы на 2023 год			
14	Одноставочный тариф	0,23683	Расчет произведен с учетом полезного отпуска электрической энергии на 2023 год в размере 136,9513 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 21,8393 МВт.
15	Двухставочный тариф:		В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:
15.1	Ставка на содержание электрических сетей	75 879,44	- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
15.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	91,62	- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжениям.

Ответственный за составление экспертного заключения



Е.Н. Ахмедова