



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 дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»: Герасимчук О.В., Фенюк В.А.;

- 5) представители ОГУЭП «Облкоммунэнерго»: Анфиногенов А.Ю., Кранский Д.Б., Белоконев И.В.;
- 6) представитель ООО «ЭНКТП»: Енушмевич О.В., Бубнов П.В.;
- 7) представитель ООО «Энергетическая компания «Радан»: 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 извещил 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 «Саянскхимвласт» (письмо от 22 ноября 2022 года № 15/8096), Красноярской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (письмо от 22 ноября 2022 года № Иск-7974/КРАС НТЭ), ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (письмо от 23 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. Требования 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 «Радик» 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.

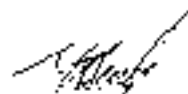
Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

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 (потери)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт·ч	
	1	2	3	4
1.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ОГУЭП «Облакоммунэнерго»	469 565,97	445,81	1,27786
2.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Братская электросетевая компания»	15 034 718,38	9 162,06	45,43051
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	38,22	0,40845
5.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	363 540,06	153,52	0,86344

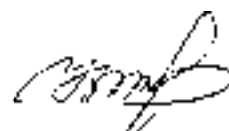
6.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «АЭСК»	84 887,10	55,24	0,22278
7.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Электросеть»	49 115,23	12,81	0,08780
8.	ОАО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Энергетическая компания «Раднан»	80 994,19	4,37	0,18430
9.	ОАО «Иркутская электросетевая 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 «АЭСК»	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 «Транснефть.Электросеть.Сервис»	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 осям 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 ВНЕШКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ИРКУТСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

№ п/п	Наименование показателя	Единица	Применяется 2023 год по тарифам по Службы	Ссылка на документ, по которому применяется тариф
I	Натуральные показатели			
1	Полученная электрическая энергия в сети	млн. кВт.ч	59 278,4965	Определены на основании Среднего прогноза общего потребления и возврата электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2023 год, утвержденного в приказе ФАС России от 29 июня 2022 № 428/22-ВСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 363/22-ВСП), с учетом пунктов 14 и 38 Основного постановления и приказа Службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2020 года № 450-спр.
	1. Потребление	млн. кВт.ч	29 629,1581	
	2. Возврат	млн. кВт.ч	29 649,3314	
2	Технические потери	млн. кВт.ч	3 355,1629	
	1. Потребление	млн. кВт.ч	1 606,5747	
	2. Возврат	млн. кВт.ч	1 748,5892	
3	Норматив технических потерь	%	5,66	
4	Потребный объем	млн. кВт.ч	55 923,3336	
	1. Потребление	млн. кВт.ч	29 322,5924	
	2. Возврат	млн. кВт.ч	27 600,7412	
5	Мощность	MВт	7 480,6574	
II	Финансирование необходимой работы по функциям			
1	Параметры расчета расходов			
1.1	Индекс потребности в ресурсах на расчетный период регулирования (ИПВР)	%	1,060	Согласно приказу оцифровки экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 гг., разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года (далее - Приказ)
1.2	Потери эффективности в операционных (потери времени) от потерь (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 объемов (K _{эл})	%	0,71	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, определяемых в активах, необходимых для осуществления регулирующей деятельности	у.е.	234 235,34	Составлено представителем Предприятия таблицей П. 2.1 "Объем подающих линий электропередачи (ВЛЭП) и кабельных линий электропередачи (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного исполнения и материала опор" и П. 2.2. "Гидравлической 15 - 1150 кВт, трансформаторных подстанций (ТП), электропитания трансформаторных подстанций (ХТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах" по состоянию на 1 сентября 2022 года.
1.5	Индекс пересчета амортизации активов (ИПА)	%	102,2%	
1.6	Индикаторный коэффициент от индексов инфляции расходов		1,067	Согласно п. 11 Методических указаний № 98-т.
2	Полномысленные расходы на собственные нужды	тыс. руб.	3 951 472,2	Полномысленные расходы рассчитаны в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-т исходя из затрат базисного периода с учетом амортизационных параметров для расчета расходов на 2023 год.
3	Неполномысленные расходы на собственные нужды	тыс. руб.	7 010 344,7	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основного постановления с учетом поправок п. 11 Методических указаний № 98.
3.1	Энергия	тыс. руб.	107 625,7	На основании анализа фактических расходов за 2021 год (96 082 т.р.) и планируемых затрат на 2022 год (112 132,0 т.р.) расходы на оплату энергии на собственные нужды приняты экспертным методом 107 626,2 т.р. Исходя из затрат, утвержденных на 2022 год в ИЦП "Обеспечение надежности и качества" на 2023 год 108,0%.
3.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	733 339,6	По методическим указаниям
3.2.1	Платежи отчислений на социальные нужды	%	29,57%	Отчисления на социальные нужды определены экспертным

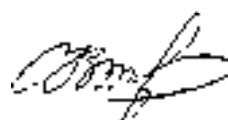
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Принят на 2023 год из утвержденного бюджета	Основания, по которым приняты расходы
3.2.1	обменными на с/м. услуги от зачисленной в акте об оказании услуг (услуг) работы	тыс. руб.	733 330,6	исхода из принятого в расчет тарифов на 2022 год расходов по статье «Заплаты 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, на 2021 год (29,53%)».
3.3	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	5 006 620,0	В соответствии с приказом Минимущества России от 31 октября 2022 года № 13-Д, утвержденным и внесенным в инвестиционную программу Предприятия на 2020 – 2024 годы, утвержденной приказом Минимущества России от 31 января 2020 года № 16-Д, амортизации, определенной на 2023 год, в отношении фактически введенных в эксплуатацию объектов, составляет 5 006 620,0 тыс. руб. При этом, износ представленных объектов, включая материалы, учитываемые фактически введенные в эксплуатацию, износ Предприятия считает необходимым принять годовую сумму амортизационных отчислений на 2023 год в размере 5 006 620,0 тыс. руб.
3.4	Прочие затраты, в том числе:	тыс. руб.	455 889,9	По назначению отчисления
3.4.1	плата за услуги РАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	342 395,1	Согласно Сводному балансу за период балансу за период мощность ОАО «ФСК ЕЭС» как потребителю услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС на 2023 год составляет 41,365 МВт, что соответствует расчетам на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 360 208,7 тыс. руб. Вместе с тем, Предприятие в течение года находится в состоянии банкротства по объему потребляемой мощности. В связи с этим за период истекшего периода регулирования в расчеты учтены балансовый период регулирования в размере 6 МВт. Потери в соответствии со Сводным процентным балансом приняты в объеме 166,27 млн кВт. Расчеты определены в соответствии со ставками тарифа на услуги по передаче электрической энергии на балансовый период ЕНЭС для зоны передачи ФАЭС России от 18.11.2022 № 840/22 и прочих ставок тарифа на оплату неучтенных потерь, опубликованных на официальном сайте НТ и Совет рынка на 2023 год.
3.4.2	аренда площадей	тыс. руб.	50 436,2	Расходы определены на основании данных договора аренды на 2023 год, представленного Предприятием, с учетом требований пункта 3 пункта 28 Оценки эффективности использования расходов на аренду с учетом доли издержек на передачу электрической энергии.
3.4.3	плата за за аренду помещений, в том числе	тыс. руб.	192,3	Расходы приняты на основании представленных документов, подтверждающих фактические расходы в 2021 году.
3.4.4	расходы на оплату услуг по аренде помещений, в том числе	тыс. руб.	44 276,0	На основании данных фактических расходов в 2021 году и расчеты на 2023 год приняты расчеты в соответствии с расчетом Предприятия на 2023 год с учетом доли, приходящей на деятельность по передаче электрической энергии (93,95%).
3.4.5	транспортный налог	тыс. руб.	3 134,7	Расходы приняты в соответствии с расчетом Предприятия на 2023 год, с учетом доли, приходящей на деятельность по передаче электрической энергии в 2021 году (94,95%).
3.4.6	выплаты наемным работникам	тыс. руб.	23,0	Предприятием представлен расчет на 2023 год в том числе по оплате труда наемных работников на сумму 23,0 тыс. руб. Расходы приняты в соответствии с расчетом с учетом ставок по НК.
3.4.7	расходы на оплату услуг по аренде помещений, в том числе	тыс. руб.	24 287,5	На основании представленных документов расходы учтены в заданных размерах.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Примеч. № 2023 год по заключенным сделкам	Ссылки на, до которых относятся причины
3.5	Платежи вынужденные долги, связанные с оплатой работ по техническим работам и простоям	тыс. руб.	187 630,0	По результатам рассмотрения претензий в соответствии с действующими законодательными актами от 17.09.2014 № 215-ФЗ расчет и обосновывающие материалы, учитывая заявку Предприятия, а также приказ Минэнерго России от 31 октября 2022 года № 63-Э, в состав НВВ приняты платежи вынужденные долги, связанные с осуществлением ТП энергетических устройств на территории предприятия, по кредитам от 15 кВт на мощность, в размере 187 630,0 тыс. руб.
3.6	Расходы по оплате услуг по передаче электроэнергии	тыс. руб.	80 821,0	На основании данных бухгалтерской отчетности расходы приняты в заявленном размере.
3.6.1	заправ на работы, учтен не включены в ВП	тыс. руб.	80 821,00	На основании предоставлений бухгалтерской отчетности расходы приняты в размере фактически за 2021 год.
4	Итого себестоимость	тыс. руб.	10 962 156,9	По основанию, приведенным выше.
5	Прибыль, в том числе	тыс. руб.	969 611,1	Расшифровка приведена ниже
5.1	После налоговые расходы на прибыль	тыс. руб.	30 454,9	После налоговые расходы на прибыль рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Месячных указаний № 98-э от 04.04.12 из затрат базового периода с учетом вычитаемых параметров для расчета расходов на 2023 год
5.2	Несомнительные расходы на прибыль, в т.ч.:	тыс. руб.	1 939 126,3	-
5.2.1	Прибыль на расчете приносящая	тыс. руб.	911 460,0	Согласно пункту 32 Основ законодательства о расчете на участие в расчетном периоде регулирования определяется на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционной программой организации, осуществляющей регулирующую деятельность. Расходы приняты в соответствии с приказом Минэнерго России от 31 октября 2022 года № 13-Э
5.2.1.1	в том числе капитальные вложения	тыс. руб.	-	-
5.2.2	Налоги, сборы, платежи, в том числе	тыс. руб.	688 480,0	По информации предоставленной
5.2.2.1	налог на прибыль	тыс. руб.	-	В соответствии с пунктом 20 Основ законодательства о налогообложении на общую сумму включены все суммы налога на прибыль организации по результатам учета деятельности, сформированной по данным бухгалтерского учета за налоговый налоговый период. В этой связи, учтены суммы включены по налогу на прибыль за 2021 год, заявленные расходы на уплату налога на прибыль включены из состава прибыли.
5.2.2.2	налог на имущество	тыс. руб.	688 480,0	Фактически расходы на уплату налога на имущество (налог на имущество) составили 614 506,7 тыс. руб. Увеличение расходов до 688 480,0 тыс. руб. по объяснению В этой связи, расходы на уплату налога на имущество приняты на уровне утвержденных на 2022 год в размере 688 480,0 тыс. руб.
5.2.3	Прочие по кредитам банка	тыс. руб.	340 856,3	В соответствии с приказом Минэнерго России от 31 октября 2022 года № 13-Э, утвержденными изменениями в НП Предприятия, сумма заемных средств для финансирования мероприятий "Восстановление объектов" составляет 3 141 190,0 тыс. руб. Начисла на действующий уровень кредита, кредитной ставки 9,5% (7,5%+2%), учитывая, что в 2021 году заем кредита погашаться не будет, сумма процентов по кредиту составит 298 469,3 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.	-	По информации Предприятия не представляется информации, полностью раскрывающей состав сомнительных долгов и связанных с ними, с разгласившими данными, делаясь ссылка на периодичность, расходы погашены как, законченные, не подлежащие

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Группа № 2022 (код по классификации ОКУБД)	Основания, по которым проведен расчет
5.2.5	Целевые финансирование проектов "Бюджетного пакета"	тыс. руб.		
III	Итого финансирования			
	Итого	тыс.	1,060	-
1	Планируемые расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 983 347,1	-
1.1	централизованные расходы на содержание	тыс. руб.	3 951 672,2	-
1.2	распределительные расходы на прибыль	тыс. руб.	30 474,9	-
2	Несниженные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 040 420,0	-
2.1	распределительные расходы на содержание	тыс. руб.	7 010 284,7	-
2.2	централизованные расходы на прибыль	тыс. руб.	1 639 136,3	-
3	Субсидии	тыс. руб.	10 962 156,9	-
4	Прибыль	тыс. руб.	1 959 611,1	-
5	Коды проекта НВБ с учетом назначений в качестве реализуемых функций, предоставляемых услуг в НВБ	тыс. руб.	0,0	В соответствии с разделом 5 Методических указаний № 1256, на основании предоставленной информации Предприятия документов, в том числе расчетов фактически оказанных услуг и в качестве предоставляемых товаров и оказываемых услуг за 2020 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-с/р, утвердившего параметры показателей качества и качества предоставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год, показатели определяются обобщенной показателем. По расчету экспертов обобщенный показатель для Предприятия равен 0. Таким образом, коэффициент, направляющий НВБ с учетом назначения и качества предоставляемых (реализуемых) товаров (услуг) равен 0.
6	Платежи на содержание объектов с учетом затрат без назначенных функций, предоставляемых расходов предоставленных услуг, предоставляемых услуг	тыс. руб.	12 931 760,0	По основным приведенным данным.
7	Расчет на 2022 год, исходя из расчета периода регулируемых расходов (с учетом "плюс") или показателя расходов (с учетом "минус"), определяемых по итогам года и в течение года по состоянию периода регулирования, в который включены фактически значимые расходы на расчет тарифов (за 2021 год) с учетом с учетом расходов на корректировку включенных расходов регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-р и корректировка по фактическим выручкам в соответствии с пунктом 12 Основ ценнобразования.	тыс. руб.	48 299,4	По основным, приведенным данным.
7.1	Корректировка, связанная с оплатой услуг	тыс. руб.	320 489,6	Расчет производится в соответствии с пунктом 7 Основ ценнобразования.
7.2	Корректировка, связанная с оплатой услуг ГКО	тыс. руб.	941 460,2	
7.3	Корректировка по фактическим расходам на регулируемой организации, в том числе по фактическим расходам на содержание объектов участия в деятельности на 2021 год, с учетом расхода на 2022 год, с учетом Прогноза.	тыс. руб.	1 349 670,0	Согласно пункту 38 Основ ценнобразования, в течение длительного периода регулирования регулируемой организации с учетом фактически оказанных услуг и в качестве предоставляемых товаров и оказываемых услуг за 2020 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-с/р, утвердившего параметры показателей качества и качества предоставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год, показатели определяются обобщенной показателем. По расчету экспертов обобщенный показатель для Предприятия равен 0. Таким образом, коэффициент, направляющий НВБ с учетом назначения и качества предоставляемых (реализуемых) товаров (услуг) равен 0.
7.4	Корректировка по фактическим расходам на регулируемой организации, в том числе по фактическим расходам на содержание объектов участия в деятельности на 2021 год, с учетом расхода на 2022 год, с учетом Прогноза.	тыс. руб.	1 159 931,9	
7.5	Корректировка по фактическим расходам на регулируемой организации, в том числе по фактическим расходам на содержание объектов участия в деятельности на 2021 год, с учетом расхода на 2022 год, с учетом Прогноза.	тыс. руб.	155 560,5	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по заключенной Случбд	Ссылка, по которой приложен прогноз
7.6	Корректировка тарифной сетки на 2022 год по тарифному периоду регулировки, осуществленная в соответствии с постановлением Правительства Москвы на 2019 год с учетом индексации потребительских цен 106,0% на 2021 год, 104,2% на 2022 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	1 661 062,1	корректировка расходов. Расчет корректировки приложен в Приложении 1.
8	Изменение издержек на оплату электроэнергии (с отрицательным знаком "минус") расчет в соответствии с пунктом 7 Основ централизованного	тыс. руб.	0,0	
9	Корректировка по суду с ПАО "ФСК ЕЭС" (высчитанные расходы)	тыс. руб.	653 193,0	Учтена взысканная, общественными Предприятиями в 2021 году.
11	Внебюджетные для учета в 2023 году, включенные в смету корректировки предельных установленных ФАС, с учетом НДС на 2023 год - 106,0%	тыс. руб.	378 073,1	Часть внебюджетных расходов, включенных из состава ПБВ в тарифы недрезервированной предельной тарифной, утвержденной ФАС России на 2022 год, включенная учету в 2023 году в соответствии с пунктом 7 Основ централизованного, с учетом НДС на 2023 год - 106,0%.
	Всего выделенное	тыс. руб.	3 150 129,6	
	Всего изъятное	тыс. руб.	-3 151 864,1	
12	Итого расчеты на содержание электрических сетей	тыс. руб.	14 023 333,6	По обоснованиям, приведенным в тексте.
13	Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс. руб.	6 496 442,8	В целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, на основании в соответствии с требованиями к нему законодательных актов, в соответствии с расчетами, утвержденными Правительством РФ от 14.11.2022 № 2053, при расчете расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях ЦСО по формуле: $Q_{\text{потери}} = Q_{\text{общая}} \times K_{\text{потери}}$, где $Q_{\text{общая}}$ - объем электрической энергии, переданной в сеть ЦСО для электрической энергии, переданной в размере 5 817,182 руб./кВт.ч. Цена рассчитана исходя из расчета на оплату потерь электрической энергии, умноженной в соответствии с тарифом на 2023 год, и объема потерь электрической энергии по формуле: $Q_{\text{потери}} = Q_{\text{общая}} \times K_{\text{потери}}$ на 2023 год.
13.1	Цена на оплату потерь	руб./кВт.ч.	1 817,182	
13.2	Технологическое потери	на 1 кВт.ч.	3 355,1639	
	Предприятия и организации	тыс. руб.	1 496 913,8	В соответствии с п. 34 Основ централизованного расчета предельных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные Правительством РФ на 2023 год с учетом расходов на оплату потерь за выработку расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям тарифными сетками организаций.
14	Итого неабонентские доходы выручка	тыс. руб.	21 126 290,2	По обоснованиям, приведенным в тексте.
15	Среднемесячный оптимальный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,57772	-
16	Дополнительный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
16.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт.ч. в час.	156 217,71	-
16.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./кВт.ч.	109,02	-

Одобрено и подписано руководителем предприятия



И.Ф. Кузнецов

11.6.12	расходы на приобретение оборудования	тыс. руб.	169,7	
11.6.14	расходы на амортизацию	тыс. руб.	64,3	
11.6.15	плата за ТЭЭ, услуги на эксплуатацию	тыс. руб.	1 215,9	
11.6.16	расходы на оплату услуг ЖКХ	тыс. руб.	366,9	
11.6.17	расходы на услуги связи	тыс. руб.	0,0	
11.6.18	расходы на услуги по содержанию имущества	тыс. руб.	362,3	
11.6.19	расходы на услуги по ремонту	тыс. руб.	110,6	
11.6.20	расходы на услуги по уборке	тыс. руб.	14 310,1	
11.6.21	расходы на услуги по охране	тыс. руб.	0,0	
11.6.22	расходы на услуги по содержанию имущества	тыс. руб.	0,0	
11.6.23	расходы на услуги по содержанию имущества (Система Безопасности)	тыс. руб.	26,0	
11.6.24	расходы на услуги по содержанию имущества	тыс. руб.	0,0	
11.6.25	расходы на услуги по содержанию имущества	тыс. руб.	0,0	
11.6.26	расходы на услуги по содержанию имущества	тыс. руб.	0,0	
11.6.27	расходы на услуги по содержанию имущества (Система Безопасности)	тыс. руб.	0,0	
11.7	расходы на услуги по содержанию имущества	тыс. руб.	14 164,1	
11.7.1	расходы на услуги по содержанию имущества	тыс. руб.	20 145,9	
11.7.2	расходы на услуги по содержанию имущества	тыс. руб.	14 018,1	
12	Итого на содержание имущества	тыс. руб.	1 319 150,4	Курсовая разница при переводе в рубль расходов на содержание имущества в 2023 году
12.1	Итого на содержание имущества	тыс. руб.	465 523,7	По курсу на 31.12.2023 года
12.1.1	расходы на содержание имущества	%	70,7%	Расходы на содержание имущества на финансовый год 2023 года (1 319 150,4 тыс. руб.) в размере 70,7% от суммы расходов на содержание имущества в 2023 году (1 878 571,1 тыс. руб.)
12.1.2	расходы на содержание имущества	тыс. руб.	465 523,7	Расходы на содержание имущества в 2023 году (1 319 150,4 тыс. руб.) в размере 70,7% от суммы расходов на содержание имущества в 2023 году (1 878 571,1 тыс. руб.)
12.2	Итого на содержание имущества	тыс. руб.	631 626,8	В соответствии с функцией 23 Система обеспечения безопасности в сфере жилищно-коммунального хозяйства, расходы на содержание имущества в 2023 году (1 319 150,4 тыс. руб.) в размере 70,7% от суммы расходов на содержание имущества в 2023 году (1 878 571,1 тыс. руб.)
12.3	Итого на содержание имущества	тыс. руб.	21 094,4	В соответствии с функцией 23 Система обеспечения безопасности в сфере жилищно-коммунального хозяйства, расходы на содержание имущества в 2023 году (1 319 150,4 тыс. руб.) в размере 70,7% от суммы расходов на содержание имущества в 2023 году (1 878 571,1 тыс. руб.)
12.3.1	Итого на содержание имущества	тыс. руб.	25 610,0	В соответствии с функцией 23 Система обеспечения безопасности в сфере жилищно-коммунального хозяйства, расходы на содержание имущества в 2023 году (1 319 150,4 тыс. руб.) в размере 70,7% от суммы расходов на содержание имущества в 2023 году (1 878 571,1 тыс. руб.)
12.3.2	Итого на содержание имущества	тыс. руб.	3 164,4	В соответствии с функцией 23 Система обеспечения безопасности в сфере жилищно-коммунального хозяйства, расходы на содержание имущества в 2023 году (1 319 150,4 тыс. руб.) в размере 70,7% от суммы расходов на содержание имущества в 2023 году (1 878 571,1 тыс. руб.)
12.4	Итого на содержание имущества	тыс. руб.	116 411,6	По курсу на 31.12.2023 года
12.4.1	Итого на содержание имущества	тыс. руб.	1 490,1	В соответствии с функцией 23 Система обеспечения безопасности в сфере жилищно-коммунального хозяйства, расходы на содержание имущества в 2023 году (1 319 150,4 тыс. руб.) в размере 70,7% от суммы расходов на содержание имущества в 2023 году (1 878 571,1 тыс. руб.)
12.4.2	Итого на содержание имущества	тыс. руб.	362,3	В соответствии с функцией 23 Система обеспечения безопасности в сфере жилищно-коммунального хозяйства, расходы на содержание имущества в 2023 году (1 319 150,4 тыс. руб.) в размере 70,7% от суммы расходов на содержание имущества в 2023 году (1 878 571,1 тыс. руб.)
12.4.3	Итого на содержание имущества	тыс. руб.	0,0	В соответствии с функцией 23 Система обеспечения безопасности в сфере жилищно-коммунального хозяйства, расходы на содержание имущества в 2023 году (1 319 150,4 тыс. руб.) в размере 70,7% от суммы расходов на содержание имущества в 2023 году (1 878 571,1 тыс. руб.)

[illegible]

42.4.12	расходы на ГСМ, на содержание электроустановок в п. Кизинское сельпос. поселение	тыс. руб.	0,0	Затраты на ГСМ (на бензин) в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 42-ФЗ «О внесении изменений, дополнений и в других законодательных актов в законодательство Российской Федерации о налогах и сборах» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
12.5	Прочие расходы на содержание имущества	тыс. руб.	222 920,1	Расходы приняты в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 42-ФЗ «О внесении изменений, дополнений и в других законодательных актов в законодательство Российской Федерации о налогах и сборах» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
12.6	Прочие расходы на содержание имущества	тыс. руб.	0,0	По указанным статьям расходов.
12.6.1	расходы на содержание имущества	тыс. руб.	0,0	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
12.6.2	расходы на содержание имущества	тыс. руб.	0,0	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
12.6.3	расходы на содержание имущества	тыс. руб.	0,0	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
12.6.4	расходы на содержание имущества	тыс. руб.	0,0	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
12.7	Расходы на содержание имущества	тыс. руб.	127 612,2	По указанным статьям расходов.
12.7.1	расходы на содержание имущества	тыс. руб.	114 014,3	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
12.7.2	расходы на содержание имущества	тыс. руб.	13 597,9	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
13	Расходы на содержание имущества	тыс. руб.	294 681,9	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
13.1	расходы на содержание имущества	тыс. руб.	27 270,7	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
13.2	расходы на содержание имущества	тыс. руб.	227 859,6	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
13.3	расходы на содержание имущества	тыс. руб.	2 429,7	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.
13.4	расходы на содержание имущества	тыс. руб.	27 141,9	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 187-П.

[illegible]

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

№ п/п	Номинальные показатели	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по диспетчерским Службам	Описание, во втором периоде 2022 года
1	Нагруженные мощности			
1.1	Потребляемая электрическая энергия в сеть	млн. кВт.ч	2 169,4772	Определены на основании Среднего Прогноза потребления электрической энергии в системе энергетических систем России по Иркутской области на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 25 июня 2022 № 483-22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 декабря 2022 года № 267-22-ДСП), с учетом пунктов 14 и 36 Основ ценообразования в услугах Сетевой компании Иркутской области от 27 декабря 2020 года № 450-спр.
	1 полугодие	млн. кВт.ч	1 107,0423	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	1 062,4350	
2	Техническая мощность	млн. кВт.ч	279,6851	
	1 полугодие	млн. кВт.ч	107,6829	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	171,9622	
3	Норматив технологических потерь	%	12,89	
4	Валовый отпуск	млн. кВт.ч	1 889,8258	
	1 полугодие	млн. кВт.ч	926,0624	
	2 полугодие	млн. кВт.ч	963,8187	
5	Мощность	МВт	270,3603	
6	Формирование необходимой валовой выручки			
1	Параметры расчета (коэффициент)			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,060	Согласно приказу Министерства экономического развития Российской Федерации от 2021 год и на основании версий 2024 и 2025 гг., разработанным Министерством экономики России в сентябре 2022 года (далее - Приказ)
1.2	Индекс эффективности формирования (финансовый) расходов (ЭФ)	%	1,0	Согласно приказу Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлении дополнительных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области"
1.3	Коэффициент замещения затрат на покупку активов (КЗ)	%	0,75	Согласно приказу Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об установлении дополнительных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области"
1.4	Количество условных единиц, принадлежащих к активным, небылующим или отсутствующим регулируемой деятельности	у.е.	31 738,92	Согласно предоставленным Предприятием таблицам П.2.1 "Объем розничных линий электропередачи (ВЛЭП) и кабельных линий электропередачи (КЛЭП) в условных единицах в таблице П.2 от Электронного каталога, конструктивных исполнений и диаметров кабелей П.2.2 "Объем производства 35 - 110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах" по состоянию на 1 сентября 2022 года. В общей сумме у.е. значения прироста учета.
1.5	Индекс изменения затрат на закупку активов (ИЗКА)	%	101,5%	
1.6	Нормативный коэффициент нормативных расходов	-	1,061	Расчет коэффициента производится в соответствии с Методическим указанием № 98-э исходя из принципа пропорционального учета, утвержденного Минэкономразвития России от 2023 год, исключая из состава единиц в 2023 и 2022 гг., за исключением затрат на работы по ремонту расходов на приобретение и индекс эффективности формирования расходов, утвержденные на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр
2	Полнометрические расходы	тыс. руб.	99 119,39	Полнометрические расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э исходя из затрат базисного периода (2021 год) с учетом вышеприведенных параметров для расчета в 2022 год.
2.1	Полнометрические расходы на себестоимость		99 937,7	
2.2	Полнометрические расходы на прибыль	тыс. руб.	1 321,6	
3	Нормативные расходы	тыс. руб.	890 101,7	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом изменений п. 11 Методических указаний № 98-э
4	Нормативные расходы на себестоимость	тыс. руб.	32 000,0	Корректировка произведена в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с учетом изменений п. 11 Методических указаний № 98-э
3.1	Эксплуатационные расходы	тыс. руб.	24 978,4	По вышеприведенным значениям

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по данным Службы	Основания, по которым приняты приходы
3.1.1.1	Электрическая энергия	тыс. руб.	17 968,3	На основании данных переданных из Программы на расчеты фактически расходов на оплату электроэнергии в 2021 году, по данным за 2022 год, издателям Службы. Данные расходы приняты в заявленном размере.
3.1.1.2	Тепловая энергия	тыс. руб.	7 010,1	На основании данных переданных из Программы на расчеты фактически расходов на оплату тепловой энергии в 2021 году, фактически с объемами за 2022 год.
3.1.2	Стоимость топливоснабжения	тыс. руб.	122,9	Расходы определены в соответствии с утвержденными или одобренными фактически в бюджетном отчете и утвержденными тарифами на топливо, утвержденными решением № 2023 год.
3.1.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	227 675,2	Экспертная группа на основании данных за планирование фактически труда и фактически фактически (среднегодовая), издателя 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 работников производственного персонала	тыс. руб.	227 675,2	
3.1.4	Амортизация основных средств	тыс. руб.	243 495,0	В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной решением Комитета по инвестициям и трансферам Иркутской области (далее – Министерство) от 28 октября 2019 года № 58-410-ар «Об утверждении инвестиционной программы АО «Брайт» на период с 2020 по 2023 годы (далее – инвестиционная программа № 58-410-ар), в соответствии с фактически за 2023 год амортизации составляет 243 495,0 тыс. руб. Применяемые производственные амортизационные материалы, учитываемые фактически амортизационные отчисления за 8 месяцев 2022 года, издателя Службы с учетом фактически принятой годового суммы амортизационных отчислений на 2023 год в размере 243 495,0 тыс. руб.
3.1.5	Прочие расходы (в том числе)	тыс. руб.	17 063,5	По инициативе издателя.
3.1.5.1	аренда помещений	тыс. руб.	12 438,7	По инициативе издателя.
3.1.5.1.1	аренда электростанций	тыс. руб.	2 781,0	Расходы на предоставление коммунальных услуг, с учетом требований пункта 26 статьи 261 Гражданского кодекса Российской Федерации.
3.1.5.1.2	аренда помещений	тыс. руб.	7 357,7	В соответствии с п. 5 п. 28 Основ законодательства Российской Федерации от 17.09.2002 г. расходы на аренду помещений, аренду транспортных средств и других объектов имущества определяются в соответствии с п. 29 Основ законодательства Российской Федерации. По результатам выполнения представленных материалов расходованы по тем документам, которые соответствуют фактически фактически.
3.1.5.2	налоги, в том числе	тыс. руб.	3 605,1	По инициативе издателя.
3.1.5.2.1	денежный налог	тыс. руб.	2 310,5	Расходы на уплату денежного налога приняты в заявленном размере на основании данных переданных издателя.
3.1.5.2.2	транспортный налог	тыс. руб.	1 014,6	Расходы на уплату транспортного налога приняты в заявленном размере на основании данных переданных издателя.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Примечание 2023 год во взаимосвязи Службы	Описание, по которому произведен расчет
3.1.3.3	плата за счет балансовых средств	тыс. руб.	347,1	По результатам анализа представленных материалов, с учетом изменений, внесенных в законодательство Примечательна РФ от 29.06.2019 № 443, а также размера платы за счет балансовых средств, принимаемого ТЭОМ, оформленным средством массовой информации 12 т. Эксперты рассчитали размер в размере 397,1 тыс. руб., полученная фактически профит в 2021 году и ставка выгоды 2,54 рубля
3.1.3.4	расчетная загрузка балансовых средств	тыс. руб.	76,9	Расчет на уплату балансовых средств по предельно допустимым разбросам приняты в соответствии с расчетом на основании данных представленных документов
3.1.3	услуги сторонних организаций в том числе:	тыс. руб.	1 125,7	По информации предоставленным экспертами.
3.1.3.1	плата TSO	тыс. руб.	1 144,8	Расчет принят на основании представленных данных с учетом платы за работу по передаче электроэнергии
3.1.3.2	плата за электроэнергию	тыс. руб.	30,9	Расчет принят на основании представленных данных, с учетом расчета по тарифам, принятым за расчетный период в размере 30,9 тыс. руб. с учетом платы за накладные расходы общего назначения в том числе за электроэнергию, расположенные на территории Промышленной зоны, утвержденной в соответствии Протокола от 14.09.2019 № 443 от 1 октября 2020 года № 443 от 2023 год
3.1.3.4	приобретение имущества	тыс. руб.	-	Действующим законодательством предусмотрено учет материальных расходов на ТП к сетям ВСО. В этой связи данные расходы включены в состав балансовых. При этом, фактически расходы на приобретение материальных средств на 2021 год
3.2	Неконтролируемые расходы на прибыль	тыс. руб.	366 098,2	Корректировка произведена в соответствии с пунктом 38 Основным законодательством с учетом положений пункта 11 Методических указаний № 99.
3.2.1	Прибыль на развитие производства	тыс. руб.	139 307,9	В соответствии с пунктом 32 Основным законодательством расчет на прибыль на развитие производства реализуемый определяется на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих реализацию инвестиций. В соответствии с распоряжением Министерства экономического развития и Энергетики Иркутской области от 28 октября 2019 года № 58-410-м в составе инвестиционных программ инвестиционных программ в области развития энергетики принятых на 2021 год в состав балансовой прибыли в размере 139 307,9 тыс. руб. с учетом ограничений ограничения размера прибыли не превышающее в размере согласно пункту 38 Основным законодательством и пункту 11 Методических указаний № 99-г.
3.2.2	Прибыль за пользование кредитом	тыс. руб.	29 546,0	Привлечение кредитных ресурсов в объеме предприятия для выполнения оборотных средств для бесперебойной производственной деятельности. На основании анализа представленных материалов, фактически расчетная прибыль на уплату процентов по полученным кредитам, бухгалтерской отчетности за 2021 год, эксперты полагают возможным принять затраты в размере 29 546,0 тыс. руб.
3.2.3	Расходы на	тыс. руб.	3 424,3	Экспертами учтены расходы на уплату балансовых технических обслуживания, амортизации, по предоставлению сведений из балансовых средств, расчетные на уплату балансовых, балансовых средств по г. Иркутск, движение по федеральным дорогам в размере 3 424,3 тыс. руб. на уровне фактических расходов в 2021 году. Расчет на уплату балансовых по судебным делам исключен из расчета балансовых расходов
3.2.4	Взносы наборы. в том числе	тыс. руб.	443 318,9	По информации предоставленным экспертами.

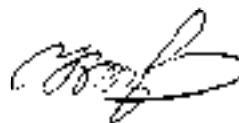
№ п/п	Наименование показателя	Единица	Принято на 2023 год по заключенному договору	Основания, по которым применен процент
3.2.4.1	Итого на прибыль	тыс. руб.	101 912,7	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в электроэнергетике ввозимую энергию учитывается ввозимая компания на прибыль организации по рыночному виду лицензий, т.е. сформированная на балансе организации учета за расчетный налоговый период. Согласно бухгалтерской отчетности за 2021 год расчеты прибыли на учету на балансе компании 161 924 тыс. руб., с тем число отпущенные на учету по тарифам электрической энергии и теплоты (электрические и тепловые) 101 912,7 тыс. руб. В расчет принята сумма 101 912,7 тыс. руб.
3.2.4.2	наличия имущества	тыс. руб.	41 406,2	Экспертные расходы на оплату налога на имущество физических и юридических лиц не подлежат предельному расчету, с учетом ст. 374 Налогового кодекса РФ, по результатам в области налогообложения (наличием имущества), применяем ставки 2% и 2,5% и налог за счет, оплачиваемый участником по тарифам электрической энергии (ст. 2314)
4	Итого себестоимость	тыс. руб.	1 505 940,8	По балансовым, бухгалтерским данным.
5	Итого прибыль	тыс. руб.	368 419,8	По балансовым, бухгалтерским данным.
	НДС	%	1,06%	-
1	Компенсационные расходы, в том числе:	тыс. руб.	994 289,4	-
1.1	компенсационные расходы из себестоимости	тыс. руб.	991 937,7	-
1.2	компенсационные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 351,6	-
2	Некомпенсационные расходы, в том числе:	тыс. руб.	385 101,2	-
2.1	некомпенсационные расходы из себестоимости	тыс. руб.	384 003,0	-
2.2	некомпенсационные расходы из прибыли	тыс. руб.	366 099,2	-
3	Себестоимость	тыс. руб.	1 505 940,8	-
4	Прибыль	тыс. руб.	368 419,8	-
	Себестоимость + Прибыль	тыс. руб.	1 874 360,6	-
	Выплатившие / Небывающие, в т.ч.:		137 242,4	Общая сумма выплативших расходов по результатам деятельности в 2021 году составляет 633 447,3 тыс. руб., небывающих - 283 533,1 тыс. руб. В связи с соблюдением предельных уровней тарифов утвержденных ФАС России на 2023 год, в НВБ на 2023 год учтены выплатающие в размере 137 242,4 тыс. руб., полностью исключены небывающие. Остаток суммы выплативших расходов за 2021 год 312 671,6 тыс. руб. подлежит учету при установлении тарифов на следующие периоды.
5	Расходы (по 2023) по договору на период регулирования, с учетом сформированных издержек (с учетом "плюс") или полученных прибыли (с учетом "минус"), выплатающих по итогам расчетного периода по договору на период регулирования, за который известны фактические значения тарифов (с учетом тарифов на 2021 год), с учетом с необходимостью корректировки вводимых расходов регулируемых организаций, в том числе, на основании пункта 10 Методических указаний № 98-Э и тарифов на электрическую энергию в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	-59 902,6	
5.1	Корректировка тарифов (расходы в связи с изменением тарифов, тарифов в расчете тарифов с учетом изменений в тарифах на 2022 год, 106,7% за 2023 год согласно Приложению.	тыс. руб.	18 451,2	Согласно пункту 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулируемой организации ежегодно корректируются издержек ввозимой энергии 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 тарифов (расходы в связи с изменением тарифов, тарифов в расчете тарифов с учетом изменений в тарифах на 2022 год, 106,7% за 2023 год согласно Приложению.	тыс. руб.	102 282,0	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год до 31.12.2023 Службы	Основания, по которым произведен прогноз
5.3	Корректировка необходимых валютной выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактического потребления электроэнергии с учетом индексации 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 законности технико-экономического расчета (период) электрической Предприятия представлены приложением ЭС и ЭО на 2020 - 2024 гг. и отчет о реализации программы ЭС и ЭО за 2021 год, в котором отражена информация о достижении целевых показателей данной программы.
5.4	Корректировка необходимой валютной выручки регулируемой организации с учетом изменения величины отпусков на электроэнергию с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	58 228,8	
5.5	Размер запланированных расходов на оплату потерь эо, полученных организацией при осуществлении деятельности по реализации эо в результате применения мероприятий по сокращению объема потребляемой энергетических ресурсов	тыс. руб.	44 168,8	
5.6	Корректировка необходимых валютной выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (увеличением) индексационной программы за 2021 год с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу.	тыс. руб.	0,0	
6	Экономическим обоснованием (с указанием "плюс") и количественным обоснованием (с указанием "минус") расходы в соответствии с пунктом 7 Основания обоснования	тыс. руб.	98 992,0	Учетом выполненных расходов на выполнение в 2021 году мероприятий, необходимых для безаварийного и эффективного электроснабжения. В качестве обоснования представлены 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	Выплатные комиссии по техническим работам (ст. 37 Основания обоснования)	тыс. руб.	124 965,0	-
7.7.1	план всего	тыс. руб.		Постановлением Правительства РФ от 20.06.2022 № 1178 внесены изменения, касающиеся платы за ТП в электрической сети, в т.ч. По льготным условиям за ТП. Учитывая, что льготные условия на 2023 год не были установлены, расчеты за 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.	124 965,0	Расходы приняты на основании фактически полученных материалов, подтверждающих фактически понесенные затраты на техническое обслуживание.
7.7.2.1	факт до 15 кВт	тыс. руб.	33 986,8	
7.7.2.2	факт до 150 кВт	тыс. руб.	90 978,2	
8	Корректировка НЭВ с учетом надежности и качества реализуемых товаров (Услуги)	тыс. руб.	20 724,8	В соответствии с разделом 5 Методические указания № 1256, на основании проведенного анализа предоставленных Предприятием документов, в том числе расчета фактически понесенных затрат в качестве предоставляемых товаров и оказываемых услуг за 2020 год, с учетом Приказа Службы от 27 декабря 2020 года № 404-спр, утверждающего порядок предоставления надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг на 2021 год, энергия определена общедельный показатель. По расчету энергия общедельный показатель для Предприятия равен 0,60. Таким образом, коэффициент корректировки НЭВ с учетом надежности и качества предоставляемых (реализуемых) товаров (услуг) равен 0,012
9	Выплатные комиссии для учета в 2023 году, начисленные при регулировании на 2022 год в целях обеспечения приемлемых ФАС	тыс. руб.	167 254,5	Выплатные комиссии для учета в 2023 году, начисленные в связи с нарушением предельных ФАС (с учетом ИШ) на 2023 год - 106,0%
10	Услуги по передаче электроэнергии	тыс. руб.	-	Учетом при расчете корректировки НЭВ, осуществляемой в связи с изменением фактического потребления электроэнергии (п. 5.3 таблицы).

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Проект на 2023 год по заключению Службы	Описание, по которому применяется проект
11	Расходы на установку приборов учета	тыс. руб.	1 940,3	В соответствии с п. 2(17) Основаниями утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые регулируемой поставщиком электрической энергии, предусмотрена реализация мероприятий по приобретению, установке, замене, ремонту в эксплуатации приборов учета электрической энергии, недопущен применению предельных объемов потребления на данные мероприятия, утвержденные Минэнерго России. Поскольку в настоящее время предельные объемы финансирования Минэнерго не утверждены, указанные расходы не учитываются в составе НДВ. Учеными финансовыми ресурсами на приобретение и установку приборов учета.
12	Итого расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	2 401 602,91	По описанию, приведенным выше.
13	Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс. руб.	308 166,1	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 № 2063, цена определения расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях связи продаж электрической энергии в Иркутской области ТСО для компенсации потерь учтена в размере 1 317,162 руб./МВт.ч. Цена расходов учтена из расходов на оплату потерь электрической энергии, учтенных в предельных уровнях тарифов на 2023 год, в объеме потерь электрической энергии по всем ТСО Иркутской области на 2023 год.
13.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	1 317,162	
13.2	Технологические потери	млн кВт.ч.	233,6451	
14	Итого действующая полная выручка	тыс. руб.	2 519 769,1	По описанию, приведенным выше.
15	Среднотарифный единичный 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 (потери) 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	НДВ (тарифы, ставки, в том числе:	тыс. руб.	2 519 769,1	-
1.1	Расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	2 401 602,91	-
1.2	Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс. руб.	308 166,1	-
2	НДВ по единому (квалификационному) тарифам, в том числе:	тыс. руб.	1 476 866,9	-
2.1	от ОАО "ИЭСК"	тыс. руб.	1 009 132,4	-
2.2	от ОАО "БЭС"	тыс. руб.	456 374,6	-
2.3	от ОАО "РУСЭНЕРГОБЛЫТ"	тыс. руб.	11 359,9	-
3	НДВ по индивидуальным тарифам на передачу электрической энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 042 902,2	-
3.1	Расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	122 578,3	-
3.2	Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс. руб.	310 323,9	-
4	Расходы на оплату услуг по передаче за ОАО "ИЭСК" (не подлежат учету при расчете "полных" тарифов)	тыс. руб.	10 067,2	-
5	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов, где АО "Братская электросетевая компания" - поставщик, АО "Иркутская электросетевая компания" - получатель платы			
2021 год				
	Единичный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	45,40653	-
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 (потери) электрической энергии	руб./кВт.ч.	9 162,65	-
6	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов, где АО "Братская электросетевая компания" - поставщик, ОАО "Иркутская электросетевая компания" - получатель платы			
2023 год				
	Единичный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,40616	-
Двухставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии				
	Индивидуальная ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт. в мес.	1 966,24	-

№ п/п	Нормативные показатели	Ед. изм.	Прогноз на 2023 год по замощению Службы	Основания, по которым произведен расчет
	Индивидуальный стандарт оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./МВт.ч.	1,64	.

Ответственный за выполнение работ (подпись)



Н.Ф. Кузнецов

[illegible]

[illegible]

© 1995 by International Society for Music Therapy. All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system, or transmitted, in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording, or by any information storage or retrieval system, without permission in writing from the International Society for Music Therapy.

PLATE 1. *V. m. m.* = 41/4/1979

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 расчет
1	Полученная электрическая энергия, млн. кВт.ч.	2 159,847	Лимиты установлены в соответствии с пунктами 14, 35 и 40 (1) Основ ценнобращающих, принятом Министерством энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 363, на основании Соглашения приравненного балансов потребителей и поставщика электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2023 год, утвержденном приказом ФАС России от 29 июня 2022 года № 448/22-ДСП из решения приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП), с учетом плечеваримого параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр
2	Технический потерь, млн. кВт.ч	100,0000	
3	Норматив электрических потерь, %	4,63%	
4	Потребный отпуск по границе потребителей, млн. кВт.ч	1 059,546	
5	Мощность, МВт	260,3069	
6	Объем условных единиц продаж на основании данных информации, предоставляемой Предприятием согласно Приказу ФАС России от 6 августа 2004 года № 20-02 в формате таблицы П2.1 и П2.2 по состоянию на 1 сентября 2022 года	36 629,7	Объем условных единиц продаж на основании данных информации, предоставляемой Предприятием согласно Приказу ФАС России от 6 августа 2004 года № 20-02 в формате таблицы П2.1 и П2.2 по состоянию на 1 сентября 2022 года
7	Индивидуальный коэффициент индексации	1,0562	Расчет коэффициента производится в соответствии с Методическими указаниями № 98-э исходя из индекса потребительских цен, утвержденного Министерством России на 2023 год, индекса условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента замещения планируемых расходов по количеству единиц и индекса эффективности воспроизводства (качества), утвержденным на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр
8	Операционные (эксплуатационные) расходы	104 845,7	Расчет расходов производится в соответствии с пунктом 1) Методических указаний № 98-э исходя из уровня планируемых расходов, утвержденных на 2022 год, с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2023 год.
9	Неэксплуатационные расходы	193 623,3	Корректировка производится в соответствии с п. 52 Основ ценнобращения с учетом вложений в п. 11 Методических указаний № 94-э.
9.1	Энергия	19 319,6	На основании данных предоставленных материалов, потерь энергии влечены расходы на покупку электрической энергии на удовлетворение нужд по фактическим расходам за 2021 год, с учетом индекса цен производителей, утвержденного Министерством России на 2022 год (104,34%) на 2023 год (108,6%).
9.2	Отчисления на содержание жилья	66 163,8	Эксперты считают возможным определить сумму отчислений на основании сформировавшихся на 2023 год расходов на оплату труда с учетом фактически сложившихся за 2021 год тарифов сформированных в среднем по станциям энергоснабжения и Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению (29,33%)
9.3	Амортизация основных средств	98 460,0	Амортизационный отчисления определяются расчетом амортизационной стоимости Принадлежности, утвержденной расчетным министерством жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 31 октября 2021 года № 56-460/спр от вложения инвестиций 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 утвержденной инвестиционной программе амортизационные отчисления на 2023 год учтены в размере 98 460,0 тыс. руб.
9.4	Прочие неэксплуатационные расходы, включая	9 679,7	Расшифровка приведена ниже.
9.4.1	Финансовые доходы по п. 87 Основ ценнобращения	9 297,9	На основании данных предоставленных документов, эксперты считают возможным считать финансовыми доходами Предприятия по п. 87 Основ ценнобращения в размере 9 297,9 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, на которых произведен расчет
9.4.2	расходы по иному договору	0,0	Согласно действующему законодательству расчет территориальной сетевой организации на территориальное подключение компенсируется балансовым в виде платы за технологический присоединение, установленной регулирующим органом. Расчеты, не включенные в базу для территориального присоединения в соответствии с действующим законодательством, учитываются регулирующим органом в размере выпадающих расходов в составе тарифа на услугу по передаче электрической энергии. Включению расходов по иному договору в состав тарифа по услуге по передаче электрической энергии законодательством не предусмотрено. Таким образом, в расчет не учитываются основания для включения указанных расходов в состав тарифа на 2023 год.
9.4.3	плата за аренду помещений и земли	0,0	В соответствии с п. 5 п. 26 Формы единообразия расчетов на арену имущества, определяемая исходя из величины выработки, начисла на имущество тепло и других установленных законодательства Российской Федерации обязательных платежей связанных с использованием арендованного имущества. Уточняется, что Предприятием не представлен расчет арендной платы в соответствии с п. 5 п. 26 Формы единообразия, у которого отсутствует основание для включения данных затрат.
9.4.4	расходы на сертификацию э/б	372,8	В соответствии с действующим стандартом ГОСТ Р 56267-2018 "Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии", утвержденные приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29 ноября 2018 года N 1038-ст, сетевая организация, производящая электрическую энергию для потребителей, должна, помимо ее сертификации. Расходы на сертификацию электрической энергии приняты экспертом в размере 372,8 тыс. руб. исходя из утвержденной платы на 2023 год.
10	Прибыль на развитие предприятия	48 346,0	В соответствии с пунктом 32 Оценки единообразия расчетов на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяется на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционной программой организации, осуществляющей регулируемые деятельности, выполняющих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации государственной Программы Российской Федерации об энергосбережении. Инвестиционная программа утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации и Энергетики Иркутской области от 31 октября 2022 года № 5848-Иркут. О внесении изменений в инвестиционную программу ОАО "Иркут" (в части Золотинско-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурно входящего в Трансэнерго филиала ОАО "Иркут" в г. Иркутск, Иркутской области) на 2020-2024 годы и на утверждения. Планируемые финансирование «Прибыль» на 2023 год утвержден в размере 48 346,0 тыс. руб.
11	Итого сборы платежей - всего	16 180,9	Расшифровка приведена ниже
11.1	на прибыль	12 087,3	Сумма налога на прибыль расчетная электроэнергия Службы в размере 12 087,3 тыс. руб. исходя из суммы Налогооблагаемой прибыли, рассчитанной на 2023 год, и ставки налога 25%.
11.2	на имущество	4 093,6	Расходы на уплату налога на имущество Службы определяются исходя из состава налоговой прибыли на основании остаточной стоимости недвижимого имущества, годовой суммы налоговых начислений по государственному № 31-12-001/01 (в целом по предприятию с выделением дочерний и зависимых компаний 1,0% и 2,3%).
12	Корректировка расходов, связанных с компенсацией возмещаемых расходов на имущество ИРЭТРА, в т.ч.	89 956,2	Расшифровка приведена ниже.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым противен принцип
12.1	Корректировка балансовых данных в связи с изменением балансовых параметров расчета тарифов	53 494,7	Согласно пункту 36 Основ ценообразования в сфере электроэнергетики, в отношении тарифов на передачу электроэнергии регулирующим органами субъектов Российской Федерации устанавливаются тарифы, учитывающие издержки на передачу электроэнергии в соответствии с методическими указаниями, утвержденными пунктами 32 и (или) 36 Основ ценообразования. На основании вышеизложенного с учетом приведенной формулы 9, 11 Методических указаний № 98-2, применяется расчет корректировки расчетов. Расчет корректировки приведен в приложении 1
12.2	Корректировка балансовых данных в связи с изменением балансовых параметров расчета тарифов	10 452,9	
12.3	Корректировка балансовых данных в связи с изменением балансовых параметров расчета тарифов	52 914,4	
12.4	Корректировка балансовых данных в связи с изменением балансовых параметров расчета тарифов	0,0	
12.5	Корректировка балансовых данных в связи с изменением балансовых параметров расчета тарифов	0,0	
13	Корректировка с учетом изменений в качестве электроэнергии	6 689,5	В соответствии с пунктом 3 Методических указаний № 254-2/1, на основании приведенного анализа предоставленных Предприятием документов, в том числе данных фактически выполненной работы по качеству электроэнергии, тарифов и балансовых данных за 2021 год, с учетом пункта 10 статьи 27 декабря 2019 года № 440-ФЗ, утверждения о качестве электроэнергии в качестве балансовых данных, и балансовых данных за 2021 год, тарифов Службы в отношении балансовых данных в размере 6,6. Таким образом, корректировка балансовых данных в связи с изменением балансовых параметров расчета тарифов составляет 6,689,5 (руб./кВт.ч) в размере 0,012
14	Итого расходы на содержание	659 624,6	По документам, предоставленным заявителем
15	Расходы на потери электрической энергии	187 219,4	В целях соблюдения (неприменения) тарифов на передачу электроэнергии на территории электрической энергии на 2023 год расчет определяется на основании приведенного объема потерь (100/100 мВт.ч) с учетом затрат на передачу электрической энергии характеризующимися следующими параметрами: тарифом 1 817,11 руб./МВт.ч
16	Итого регулируемые данные тарифов	841 343,5	По документам, предоставленным заявителем
Исходные данные тарифов на 2023 год			
17	Однотарифный тариф	0,40545	Расчет производится с учетом объема передаваемой электрической энергии на 2023 год в размере 2 059,546 440 кВт.ч, действующей мощностью 240,9040 МВт.
18	Двухтарифный тариф		В соответствии с пунктом 32 Методических указаний № 254-2/1, расчет нормативных тарифов производится с учетом следующих данных:
18.1	Связь на содержание электрических сетей	210 664 03	- ставка на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной установленной (заявленной) мощности без разбивки по напряжению;
18.2	Связь на оплату технической помощи (тариф)	68,22	- ставка на оплату технической помощи (тариф) за передачу электроэнергии на ее передачу в расчете на МВт.ч без разбивки по напряжению.



УСЛОВИЯ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
И ОБЪЕМЫ СТАТЕН РАСЧЕТОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФИЗИКАЛ "БАЛАНСОВЫЙ АД" ЧОБОНОГЭДЕРС

№ п/п	Идентификация показателя	Ед. изм.	Размер Службы на 2023 год	Описание, алгоритмы расчета, метод
1	Натуральные показатели			
1.1	Полученная электрическая энергия в сеть	млн кВт.ч	201,6147	Полученная энергия в соответствии с пунктами 14, 35 и 46 (1) Оценки энергоэффективности, принятой Министерством энергетики Республики Башкортостан от 16 сентября 2017 года № 403, на основании Оценки энергоэффективности предприятий и объектов электросетевой энергии в рамках единой энергетической системы России на Промышленной территории на 2023 год, утвержденной в Единой ФЭС России от 29 июня 2022 года № 489-22-ДС/1 (с изменениями приказа ФАС России от 27 декабря 2019 года № 450-спр), с учетом договорного параметра уровня потерь в размере 7,79%, утвержденному приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр
1.1.1	1 полугодие	млн кВт.ч	100,3212	
1.1.2	2 полугодие	млн кВт.ч	90,9835	
1.2	Технологические потери	млн кВт.ч	15,4632	
2.1	3 полугодие	млн кВт.ч	6,3796	
2.2	2 полугодие	млн кВт.ч	2,4896	
3	Норматив технологических потерь	%	7,79%	
4	Потенциал потерь	млн кВт.ч	124,3573	
4.1	1 полугодие	млн кВт.ч	101,3488	
4.2	2 полугодие	млн кВт.ч	44,0089	
5	Минимум	МВт	30,1641	
II	Формирование необходимых расчетной выручки			
1	Параметры расчета расчетов			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИВЦ)	-	1,000	Согласно Приложению к Единому методическому документу ФАС России от 20 октября 2022 года (далее - Приложение)
1.2	Нормы эффективности планирования (показатель эффективности) (X)	-	1,0	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об утверждении единых нормативов потерь электроэнергии для трансформаторных сетей, принадлежащих на территории Ханты-Мансийской области"
1.3	Коэффициент эффективности затрат по росту потерь (K _р)	-	0,75	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об утверждении единых нормативов потерь электроэнергии для трансформаторных сетей, принадлежащих на территории Ханты-Мансийской области"
1.4	Количество усредненных значений, полученных в результате регулярного мониторинга	-	6 282,5000	Принято на основании значения информации, предоставляемой предприятием-оператором Единой энергетической системы России от 6 августа 2004 года № 20-02 в форме файла XL 2.1 "Объемы измеренных потерь трансформаторов (ВЛЭП) и кабельных линий электропередачи (КЛЭП) в усредненных значениях в зависимости от продолжительности, температуры, напряжения и влажности и потерь в сети" и т.д. 2.2. "Объемы потерь в сетях 10 - 110 кВ, трансформаторных подстанциях (ТП), кабельных линиях электропередачи (КЛЭП) и распределительных пунктах (РП) 0,4 - 20 кВ в усредненных значениях" от 14 ноября 2022 года № 2053. Расчетная информация
1.4.1	ИИ	-	-	
1.4.2	СН1	-	230,8720	
1.4.3	СН2	-	4 670,8710	
1.4.4	ИИ	-	1 381,4630	
1.5	Потенциальный коэффициент индексации потерь	-	1,05061	Расчет коэффициента производится в соответствии с Методическим указанием № 98-н от 14 ноября 2022 года Министерства энергетики Республики Башкортостан на 2023 год, утвержденным приказом от 14 ноября 2022 года № 2053. Расчетная информация
2	Платежные расчеты	тыс руб.	104 890,9	Расчетная информация
2.1	Платежные расчеты по собственным, в том числе:	тыс руб.	102 440,6	Расчетная информация
2.1.1	Включенные в тарифы, в том числе:	тыс руб.	7 884,4	Расчетная информация
2.1.1.1	расходы на оплату электроэнергии, в том числе:	тыс руб.	4 748,4	Расчетная информация
2.1.1.1.1	на оплату электроэнергии	тыс руб.	316,4	Расчетная информация
2.1.1.1.2	на оплату электроэнергии	тыс руб.	5,90,4	Расчетная информация
2.1.1.1.3	на оплату электроэнергии	тыс руб.	3 903,4	Расчетная информация

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Смета на 2023 год	Основания для выбора приведен расчет
2.1.2	ГСМ и инструменты, расходные материалы, спец.оборуд., канцелярия и т.д., в том числе:	тыс. руб.	1 135,7	Подобные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 88-н исходя из затрат базисного периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год
2.1.2.1	ГСМ для транспортных средств	тыс. руб.	1 945,8	
2.1.2.2	инструменты, материалы, спец.оборудование, канцелярия, расходные материалы, средства защиты работников	тыс. руб.	190,7	
2.1.2	Работа по услугам третьим лицам по:	тыс. руб.	4 709,2	
2.1.2.1	эксплуатации	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.	60 801,3	По не выделенным основаниям.
2.1.3.1	средств, выплачиваемых при увольнении работников	руб./чел.	52 782,26	В соответствии с пунктом 26 Основным нормативным, размер фонда оплаты труда определяется с учетом определенных тарифных коэффициентов, установленных соответствующими организационно-функциональными органами фонда оплаты труда и фактической численности работников в отчетном расчетном периоде регулирования, а также с учетом временного отсутствия работников на основании приказа. Расчеты на оплату труда основаны на среднемесячных работников фонда "Забайкальский" АО "Оборонсервис" в филиалах Иркутской области срезанными с учетом месячной нормы 8,4 Отраслевого тарифного коэффициента в среднем по Иркутской РФ на 2022-2023 годы от 20 апреля 2022 года исходят из численности основную производственных работников фактически штатного расписания от 20 июля 2022 года и среднемесячной заработной платы, рассчитанной исходя из утвержденного Общественным отделением объединения работников электротехники Иркутской области тарифной ставки рабочих первого разряда производственно-технического персонала в электротехнике с 1 июля 2022 года принятой в размере 11012,00 рублей
2.1.3.2	численность персонала, отпущенного на регулярный вид деятельности	чел.	96,0	
2.1.4	Общественные расходы, в том числе:	тыс. руб.	21 069,2	По не выделенным основаниям
2.1.4.1	расходы ЦАУ (управление организацией)	тыс. руб.	1 450,1	Подобные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 88-н исходя из затрат базисного периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год
2.1.4.2	расходы АУФ (управление филиалом), в том числе:	тыс. руб.	19 619,1	По не выделенным основаниям.
2.1.4.2.1	ФОТ АУФ (управление филиалом)	тыс. руб.	12 982,0	В соответствии с пунктом 26 Основным нормативным, размер фонда оплаты труда определяется с учетом определенных тарифных коэффициентов, установленных соответствующими организационно-функциональными органами фонда оплаты труда и фактической численности работников в расчетном расчетном периоде регулирования, а также с учетом временного отсутствия работников на основании приказа. Расчеты на оплату труда работников филиала "Забайкальский" АО "Оборонсервис" срезанными на основании фактической численности персонала управления филиала за 2021 год в размере 86 человек среднемесячной заработной платы, рассчитанной исходя из утвержденного Общественным отделением объединения работников электротехники Иркутской области месячной тарифной ставки рабочих первого разряда производственно-технического персонала в электротехнике с 1 июля 2022 года на уровне 11012,00 рублей с учетом того, принятой на регулярную деятельность "Персона электротехники" в филиалах Иркутской области.
2.1.4.2.2	прочие расходы АУФ (управление филиалом)	тыс. руб.	5 639,1	Подобные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 88-н исходя из затрат базисного периода.
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 180,6	
2.1.5.1	тепловая энергия для производственных целей	тыс. руб.	13,9	
2.1.5.2	обучение	тыс. руб.	85,9	
2.1.5.3	услуги связи, интернет, почтовые расходы	тыс. руб.	191,6	
2.1.5.4	амортизационные расходы	тыс. руб.	915,8	
2.1.5.5	услуги по оценке рыночной стоимости финансовых средств объектов, находящихся в безоперационном пользовании	тыс. руб.	114,5	
2.1.5.6	прочие расходы (услуги по закупке парфюмерной продукции для персонала)	тыс. руб.	23,0	

Код	Наименование показателя	Единица	Расчет Службы на 2023 год	Снижение, по которым оформлен расчет
2.1.5.7	расходы на управление энергетикой (по объектам) электросетевого хозяйства	тыс. руб.	281,2	В качестве обосновывающих мероприятий: Приказом от 06 сентября 2021 года с ООО "Техэнергоинформацион", от 28 сентября 2020 года с ООО "Техини", заключены по результатам применения торгов, с применением Перечня объектов, являющихся объектами электросетей от 2 апреля 2021 года № 1 от ООО "Техини", от 2 сентября 2023 года № 1 от ООО "Техэнергоинформацион". Показано: Прямые эксплуатационные расходы на объекты электросетевого хозяйства и расходы на услуги исполнения земельных участков, расположенных в границах зоны УЭ, расположенных Государственным Правительством РФ от 24 февраля 2019 года N 160, у Государственной собственности по установленным тарифам на объекты электросетевого хозяйства. Расходы на оплату услуг по управлению энергией на объектах электросетевого хозяйства в 2022 году, документально в соответствии с пунктом 20 Основаниями на предоставление Услугам энергетического ресурса приняты на уровне фактически полученных Государством затрат за 2021 год
2.1.5.8	услуги по сертификации электросетевой энергии	тыс. руб.	340,2	В соответствии с перечнем тарифов, утвержденной администрацией (сертификация, утвержденная постановлением Правительства РФ 20 ноября 2007 года № 3425 и сертификация с тарифами 1, 3, 2, 4, 1, 6, 13 утвержденными стандартами РФ ГОСТ Р 58260-2018 "Согласие соответствия. Правила сертификации электросетевой энергии", утвержденные приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29 ноября 2018 года № 1023-ст, а также организации, операторы электросетевой энергии, потребляемые в общей сумме, существуют обязанности по сертификации электросетевой энергии. Расходы на проведение сертификации электросетевой энергии, выполняются в соответствии с пунктом 20 Основаниями на предоставление Услугам энергетического ресурса, расходы осуществляются исходя из положений пункта 6.13 утвержденных стандартов РФ ГОСТ Р 58260-2018 (сертификация сертификации осуществляется путем по сертификации, по не менее трех лет).
2.1.5.9	страховые, в том числе:	тыс. руб.	155,3	Планирование расходов рассчитано в соответствии с пунктом 21 Месячного указаний № 98-г исходя из затрат базового периода
2.1.5.9.1	страховые страховые, в том числе:	тыс. руб.	13,8	
2.1.5.9.2	ОСАГО	тыс. руб.	141,5	
2.1.5.10	обеспечение нормативных условий труда и техники безопасности, в том числе:	тыс. руб.	3,046,3	
2.1.5.10.1	оплата и эксплуатационные средства	тыс. руб.	3,049,0	
2.1.5.10.2	обеспечение и эксплуатационные средства	тыс. руб.	95,8	
2.1.5.10.3	проведение мероприятий по охране труда	тыс. руб.	360,2	Планирование расходов на проведение мероприятий по охране труда в соответствии с пунктом 21 Месячного указаний № 98-г исходя из затрат базового периода
2.1.5.10.4	услуги по охране труда	тыс. руб.	4,3	
2.2	Прочие расходы на оплату на услуги, в том числе:	тыс. руб.	2,306,3	Планирование расходов на услуги на основании в соответствии с пунктом 21 Месячного указаний № 98-г исходя из затрат базового периода с учетом изменений в соответствии с приказом Правительства РФ от 14 ноября 2012 года № 2043. Расчеты на основании
2.2.1	Прочие расходы на оплату на услуги, в том числе:	тыс. руб.	1,499,5	Расходы по оплате на основании в соответствии с пунктом 21 Месячного указаний № 98-г исходя из затрат базового периода с учетом изменений в соответствии с приказом Правительства РФ от 14 ноября 2012 года № 2043. Расчеты на основании
2.2.2	Прочие расходы на оплату на услуги, в том числе:	тыс. руб.	506,8	Расходы по оплате на основании в соответствии с пунктом 21 Месячного указаний № 98-г исходя из затрат базового периода с учетом изменений в соответствии с приказом Правительства РФ от 14 ноября 2012 года № 2043. Расчеты на основании
2.2.2.1	Прочие расходы на оплату на услуги, в том числе:	тыс. руб.	41,2	Расходы по оплате на основании в соответствии с пунктом 21 Месячного указаний № 98-г исходя из затрат базового периода с учетом изменений в соответствии с приказом Правительства РФ от 14 ноября 2012 года № 2043. Расчеты на основании


№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Статьи за 2023 год	Ссылочная база, которая принята для расчета
2.2.2.1	Средств на оплату труда работников на территории муниципального округа	тыс. руб.	457,6	Размер отчислений на социальные нужды исчисляется исходя из размера прибыли на социальное развитие, рассчитанного на 2023 год, дифференцированно, в зависимости от размера ЗП в соответствии со статьей 424 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% от суммы, представляемой Предприятием в виде отчислений от заработной платы работников в страховой тариф по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний нормативного типа на 2022 год $(0,47\% + 0,05\% = 0,52\%)$.
3	Итого по статье расходов, всего	тыс. руб.	25 574,08	Корректировка показателя в соответствии с пунктом 38 Статьи расходов, принятых с учетом поправки пункта 11 Методических указаний № 28-3
3.1	Нематериальные расходы на содержание, в том числе:	тыс. руб.	2 654,68	Распределение расходов по статье
3.1.1	Информационные услуги, в том числе:	тыс. руб.	1 293,18	По непосредственным расходам
3.1.1.1	электронные	тыс. руб.	757,3	На основании анализа представленных Предприятием обоснованных материалов расходы приняты с учетом фактически затрат 2021 года на услуги связи Предприятия
3.1.1.2	телекоммуникации	тыс. руб.	525,3	На основании анализа представленных Предприятием обоснованных материалов расходы приняты с учетом фактически затрат 2021 года на услуги связи Предприятия
3.1.1.3	использование, приобретение	тыс. руб.	2,5	На основании анализа представленных Предприятием обоснованных материалов расходы приняты с учетом фактически затрат 2021 года на услуги связи Предприятия
3.1.1.4	использование знаний (информация)	тыс. руб.	0,0	На основании анализа представленных Предприятием обоснованных материалов с учетом отсутствия фактически затрат за 2021 год расходы исключены в данном объеме
3.1.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	7 812,0	Расчет амортизации производится в соответствии с пунктом 25 Статьи расходов. В составе амортизации фактически расходы на амортизацию делаются на основании фискального подтверждения амортизации, утвержденной в установленном порядке исполнительными органами исполнительной власти. Уменьшение амортизации, амортизационные отчисления приняты на основании результатов проведенных проверок, утвержденных распределением амортизации амортизации амортизации и амортизации. Присутствует сумма от 31 октября 2022 года № 35-413-ар «О внесении изменений в Ямало-Ненецкую программу АО «Оборудование (форма «Забудьте о себе») на территории Промышленной области на 2020-2024 годы и ее утверждению с учетом информации фискального подтверждения, рассчитанного исходя из максимальных сроков ввоза оборудования основных средств) Присутствует.
3.1.3	Аренда, в том числе:	тыс. руб.	0,08	По непосредственным расходам
3.1.3.1	аренда земельных участков	тыс. руб.	0,08	На основании анализа представленных Предприятием документов, учитывающих фактически затраты по статье за 2021 год, расходы приняты на уровне затрат Предприятия, соответствующих фактически расходам по статье за 2021 год
3.1.4	Отходы от деятельности округа	тыс. руб.	18 548,4	По непосредственным расходам
3.1.4.1	процент отчислений на социальные нужды	%	0,52%	Размер отчислений на социальные нужды принят исходя из размера фонда оплаты труда, рассчитанного на 2023 год, дифференцированно, в зависимости от размера ЗП в соответствии со статьей 424 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%, отчислений, представляемых Предприятием в виде отчислений от заработной платы работников в страховой тариф по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний нормативного типа на 2022 год $(0,47\% + 0,05\% = 0,52\%)$.
3.1.4.2	отчисления на социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний нормативного типа	тыс. руб.	18 548,4	
3.1.5	Налог на прибыль, в том числе:	тыс. руб.	55,3	По непосредственным расходам
3.1.5.1	транспортный налог	тыс. руб.	55,3	Расходы приняты на основании представленных Предприятием расчетов транспортного налога за 2023 год и отчета по транспортному налогу по статье «Транспортный налог» на уровне затрат Предприятия с учетом планирования к приобретению автомобилей УАЗ-3909/3-04
3.1.5.2	плата за землю	тыс. руб.	2,2	Расходы приняты на основании данных УИ Ямало-Ненецкого округа РФ (наименование налога на имущество физических лиц) на уровне затрат Предприятия с учетом планирования к приобретению автомобилей УАЗ-3909/3-04

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Расчетная величина на 2023 год	Ссылка на нормативные правовые акты
3.2	Неконтролируемые расходы по прибыли, в том числе:	тыс. руб.	6 515,2	Расшифровка приведена ниже.
3.2.1	Прибыль и расчетные причитающиеся	тыс. руб.	6 940,9	В соответствии с пунктом 32 Олчм. законодательства расходы на выплаты в расчетных выплатах регулируются соответственно условиями утвержденных в установленном порядке инвестиционных договоров организаций, осуществляющих регулярную деятельность. Утвержденный инвестиционный договор на стадии исполнения также рассматривается инвестором акционерной компании и утвержден Правительством от 31 октября 2022 года № 58-ФЗ «Об утверждении изменений в инвестиционный договор АО «ОБ» между ООО «Фондом «Забайкалье», ООО «Порталом» и Правительством Иркутской области на 2020-2024 годы и их изменениям».
3.2.2	Налоги, в том числе:		315,2	По инвестиционным соглашениям.
3.2.2.1	Арендные платежи	тыс. руб.	475,2	Сумма платежей по инвестициям принята на уровне затрат (предприятия, рассчитываемой исходя из среднегодовой стоимости имущества на 2022 год и ставки налога на 2022 год согласно пункту 1 статьи 380 Налогового кодекса РФ) в размере 2,3%.
3.2.2.2	Имущественные налоги	тыс. руб.	16,0	Рассчитана прибыль в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 98-ФЗ «Об отделе промышленности и потребления» исходя из предоставленных Правительством действующих документов на уровне затрат Правительства, инвестиционной деятельности расходов по статье за 2022 год.
по	Методы контроля и индексации инвестиций в валовой выпуск			
	МПК	%	1,040	-
1	Контролируемые расходы, в том числе:	тыс. руб.	104 650,9	По контролируемым расходам
1.1	Контролируемые расходы на содержание	тыс. руб.	107 640,6	По контролируемым расходам
1.2	Контролируемые расходы на прибыль	тыс. руб.	2 000,3	По контролируемым расходам
2	Неконтролируемые расходы, в том числе:	тыс. руб.	33 574,04	По неконтролируемым расходам
2.1	Контролируемые расходы на содержание	тыс. руб.	27 058,81	По контролируемым расходам
2.2	Контролируемые расходы на прибыль	тыс. руб.	6 515,2	По контролируемым расходам
3	Расходы на (за 2023) года для обеспечения периода регулирования экономики с учетом изменений инвестиционного расчета (со значимыми "интересами") или полученными доходами (со значимыми "интересами"), выделенными по количеству деловых отношений или иным образом периоду регулирования, за который истекли фактически значения параметров расчета тарифов (за 2021 год), включая с учетом изменений в корректировке валовой выручки регулируемых организаций, а также расчетов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-ФЗ «Препринтская информация о валовой выручке в соответствии с пунктом 32 Олчм. законодательства».	тыс. руб.	4 475,8	По инвестиционным расходам.
3.1	Корректировки показателей расходов в связи формированием инвестиционных параметров расчета тарифов с учетом изменений потребительских цен [13,9% за 2022 год, 106,0% на 2023 год] согласно Пункту 9.	тыс. руб.	2 865,2	Согласно пункту 38 Олчм. законодательства, в течение десятилетнего периода регулирования регулирующим органом ежегодно устанавливается корректировка инвестиций в соответствии с установленными условиями, предусмотренными функциями 32 и (или) 38 Олчм. законодательства. На основании вышеизложенного с учетом указанных пунктов 9, 11 Инвестиционных условий № 58-з, проведен расчет корректировок расходов. Расчет корректировок приведен в Приложении 1. Общая сумма расходов, связанных с инвестициями регулируемых расходов (со значимыми "интересами") или полученных доходов (со значимыми "интересами") по итогам последнего периода 2021 года составила 20242 тыс. руб. В отчете об исполнении бюджета уровень тарифов, утвержденных ФАС России на 2021 год, при расчете наибольшей валовой выручки на 2023 год равен годовому избытку в размере 8342,1 тыс. руб. и включение расходов в размере 3466,6 тыс. руб. Остаются суммы инвестиционных расходов за 2021 год в размере 6890,9 тыс. руб. подпадают учету при установлении тарифов на следующий период.
3.2	Корректировки тарифов на содержание инвестиций на фактически значениях удельного параметра (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом изменений потребительских цен [13,9% за 2022 год, 106,0% на 2023 год] согласно Приложению.	тыс. руб.	4 100,0	

№ п/п	Наименование вычета	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым эмитенту вычит
3.3	Корректировка фактически вводимых на эксплуатацию объектов электросетевой инфраструктуры (энергетических объектов (линий, ЛЭП), не относящихся к муниципальным предприятиям, операторам до завершения планового периода регулирования, на который был установлен индексированный расчет по установленной до вступления в силу постановления Правительства РФ от 3 марта 2020 г. № 346 с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,8% на 2023 год согласно Прямому	тыс. руб.	066,4	Согласно пункту 3В Статьи восемнадцати, в течение планового периода регулирования регулируемая организация ежегодно предоставляет корректировку фактически вводимой мощности, учитывающей на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 п. (или 31 Статьи шестнадцати. На основании расчетной суммы с учетом индексации пунктов 9, 11 Методических указаний № 360, корректировки расчетной суммы. Расчет корректировки суммы в Приложении 1. Сумма суммы расчетов, связанных с индексацией нормативированной мощности (сумма «Поток») или полученной суммы (сумма «Триггер»), вычитается по итогам планового периода 2024 года составляет 2036,2 тыс. руб. В целях обоснования применяемых тарифов тарифов, утвержденных ФАС России на 2023 год, при расчете фактически вводимой мощности на 2023 год учтен включенный убыток в размере 1312,1 тыс. руб. и включенные расходы в размере 9866,4 тыс. руб. Скорректировав сумму фактически вводимой мощности на 2023 год в размере 6600,0 тыс. руб. включаем сумму при установленном тарифе на следующие периоды.
3.4	Корректировка фактически вводимой мощности планового периода регулирования, с учетом индексации с учетом индексации фактически вводимой мощности от утвержденного с учетом Индекса потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,8% на 2023 год согласно Прямому	тыс. руб.	1040,1	
3.5	Корректировка фактически вводимой мощности регулирования с учетом фактически вводимой мощности (линий, ЛЭП) на плановый период с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,8% на 2023 год согласно Прямому	тыс. руб.	3471,8	
3.6	Корректировка фактически вводимой мощности регулирования, с учетом индексации с учетом индексации фактически вводимой мощности на 2021 год с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,8% на 2023 год согласно Прямому	тыс. руб.	-242,4	
4	Корректировка фактически вводимой мощности с учетом индексации с учетом индексации фактически вводимой мощности на 2021 год с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,8% на 2023 год согласно Прямому	тыс. руб.	13143	В соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 1236, фактически вводимая мощность рассчитывается по формуле: $Q_{фв} = Q_{пл} \cdot K_{инд} \cdot K_{коэф}$, где $Q_{фв}$ - фактически вводимая мощность; $Q_{пл}$ - плановая мощность; $K_{инд}$ - индексация фактически вводимой мощности; $K_{коэф}$ - коэффициент индексации. На основании формулы фактически вводимой мощности, утвержденной ФАС России на 2023 год, при расчете фактически вводимой мощности на 2023 год учтен включенный убыток в размере 1312,1 тыс. руб. и включенные расходы в размере 9866,4 тыс. руб. Скорректировав сумму фактически вводимой мощности на 2023 год в размере 6600,0 тыс. руб. включаем сумму при установленном тарифе на следующие периоды.
5	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, возникающей в сетях электросетевой инфраструктуры при передаче электроэнергии по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по снижению потерь электрической энергии (линий, ЛЭП), не относящихся к муниципальным предприятиям, операторам до завершения планового периода регулирования, на который был установлен индексированный расчет по установленной до вступления в силу постановления Правительства РФ от 3 марта 2020 г. № 346 с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,8% на 2023 год согласно Прямому	тыс. руб.	664,8	Согласно пункту 34(1) Статьи восемнадцати, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, возникающей в сетях электросетевой инфраструктуры при передаче электроэнергии по передаче электрической энергии, учитывается в составе фактически вводимой мощности, при условии, что экономия достигается в результате проведения мероприятий по снижению потерь электрической энергии (линий, ЛЭП), не относящихся к муниципальным предприятиям, операторам до завершения планового периода регулирования, на который был установлен индексированный расчет по установленной до вступления в силу постановления Правительства РФ от 3 марта 2020 г. № 346 с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,8% на 2023 год согласно Прямому

№ стр	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Описание, на котором производится расчет
7	Корректировка тарифов на электроэнергию на основании фактических данных за 2022 год в сумме 16171,2 тыс.руб.	тыс. руб.	4 139,1	Корректировка необходимой базовой выручки по неучтенным фактическим базовой выручки на потери за 2022 год в сумме 16171,2 тыс.руб. с добавлением на 5 лет (2020-2025 гг.) прогнозируемых тарифов регулирования с учетом инфляционных коэффициентов цен 106,7% на 2021 год, 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Программе.
8	Итого расходы на содержание иностранных сетей	тыс. руб.	151 566,1	По основным, приведенным выше.
10	Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс. руб.	21 456,6	По утвержденным значениям.
10.1	Стоимость потерь	руб./МВт.ч	1 417,182	В ценах обоснования (исправленного) приведенных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расчетный уровень 18-кратный (приведен) уровень потерь (15,6492 млн кВт.ч) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующим организациям Иркутской области в соответствии с условиями договора купли-продажи электроэнергии для минимизации потерь в размере 1817,182 руб./МВт.ч
10.2	Технологические потери	млн.кВт.ч	15,6492	
11	Итого необходимой базовой выручки	тыс. руб.	160 045,7	По основным, приведенным выше.
12	Средневзвешенный оптовый тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч	2 863,44	По основным, приведенным выше.
13	Удельный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
13.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт.ч и квт.	762 540,06	По основным, приведенным выше.
13.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./кВт.ч	157,52	По основным, приведенным выше.
14	Индивидуальные тарифы на 2023 год			Расчет в соответствии с пунктом 11(1) Закона Иркутской области, с учетом доли в объеме фактически потребленной в среднем (161,3496 млн. кВт.ч) в среднем (14,0889 млн. кВт.ч) электроэнергии 2023 года, значимый показатель в размере 90,1641 МВт.
14.1	Средневзвешенный тариф	руб./МВт.ч	0,86144	
14.2	Дифференциальный тариф			
14.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт.ч и квт.	362 540,06	
14.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./кВт.ч	144,32	

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутскэнерго»


А.В. Козлов генд.

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 выполнялся расчет
1	Потребление электрической энергии, млн. кВт.ч	349,134	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 26 и 40 (1) Основ ценнообразования, приказом Минмультарга энергетик Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 387, на основании Сводного перечня базисных производств и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России на Иркутской области на 2023 год утвержденного приказом ФАС России от 29 июля 2022 года № 428-22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767-22-ДСП), с учетом дополнительного параметра уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-сер.
2	Технико-экономические потери, млн. кВт.ч	13,2521	
3	Норматив технических потерь, %	3,95	
4	Потребный отпуск по группам потребителей, млн. кВт.ч	455,9716	
5	Мощность, МВт	71,7051	
6	Коэффициент загрузки	7,397,97	Объем загрузки единиц принят на основании анализа информации, предоставленной Предприятием согласно приказу ФАС России от 6 августа 2004 года № 26-04/2 в формате xls-файла П2.1 и П2.2 по состоянию на 1 сентября 2022 года.
7	Подконтрольный коэффициент подконтрольных	0,9305	Расчет коэффициента приведен в соответствии с Методическим указанием № 98-г в связи со введением подконтрольных сетей, утвержденного Минмультарга России на 2023 год, количества условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента эффективности подконтрольных расчетов по количеству единиц и мощности эффективности подконтрольных расчетов, утвержденный на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-сер.
8	Ограничительные (подконтрольные) расходы	43,007,3	Расчет расходов приведен в соответствии с пунктом 11 Методического указания № 98-г в связи со введением подконтрольных расчетов, утвержденных на 2023 год, с учетом размера индивидуального коэффициента включения на 2023 год.
9	Неподконтрольные расходы	21,980,9	Корректировка принята в соответствии с п. 38 Основ ценнообразования с учетом показателя в 11 Методическом указании № 98-г.
9.1	Энергия	2,469,7	Расшифровка приведена ниже.
9.1.1	электрической	1,136,3	На основании данных представленных документов, расчеты на оплату топлива и электрической энергии приняты экспертами в действующем Предприятии размере.
9.1.2	тепловой	1,333,4	
9.2	Отчисления на социальные нужды до выплаты заработной платы	8,040,9	Отчисления на социальные нужды до выплаты заработной платы приняты Службой 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 (далее - Федеральный закон) с учетом отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,3%.
9.3	Дистрибуция основных средств	10,937,7	Расходы приняты на основании анализа предоставленных документов объектов основных средств, в соответствии с восстановлением Промышленности Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 по классификации основных средств, включаемых в амортизируемые группы.
9.4	Прочие неподконтрольные расходы включены:	523,6	Расшифровка приведена ниже.
9.4.1	аренда	6,5	На основании данных представленных документов эксперты считают возможным принять расходы на аренду в соответствии с пунктом 26 Основ ценнообразования исходя из величины амортизации и размера, относимого к арендованному имуществу.
9.4.2	временная плата за землю	517,3	Эксперты считают возможным определить расходы на аренду земли в соответствии с пунктом 26 Основ ценнообразования (исходя из величины земельного налога (1,3% от кадастровой стоимости)).
10	Налоги, сборы, взносы - прочим	1,259,8	Расшифровка приведена ниже.
10.1	на имущество	1,259,8	Расходы на налоги на имущество на 2023 год рассчитаны экспертами в соответствии с п. 1 ст. 374 Налогового кодекса Российской Федерации, согласно указанной статье Налогового Кодекса с 2019 года объектам недвижимого имущества, расположенным на территории Иркутской области, уплачивается налог на имущество в качестве объектных расходов.
11	Корректировка расходов, связанных с компенсацией административных расходов или получением убытка, в т.ч.	6,979,1	Расшифровка приведена ниже.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
11.1	Корректировка поправок к расчету в связи с изменением регулирующих параметров расчета тарифов	1 354,3	Согласно пункту 38 Сетевых ценовых условий, в течение долгосрочного периода регулируемые регулируемые издержки ежегодно принимаются по фактическим необходимым базисной энергии установленной на определенный период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и 33(или) 38 Оценки добросовестности. На основании вышеизложенного с учетом пунктов 9, 11 Методических указаний № 930, произведен расчет корректировки расчетов. Расчет корректировки произведен в соответствии с
11.2	Корректировка необходимых расходов на издержки на фактически осуществленные затраты на производство электроэнергии	-1 017,3	
11.3	Корректировка необходимых затрат на выплаты регулируемой организацией с учетом изменения стоимости отпуска и цен на электроэнергию и энергию	5 468,9	
11.4	Корректировка необходимых затрат на выплаты на 2023 год по фактическим периодам регулирования, фактически в связи с изменением фактически в период регулирования на 2021	0,0	
11.5	Корректировка необходимых затрат на выплаты на 2023 год по фактическим периодам регулирования, фактически в связи с изменением фактически в период регулирования на 2021 год	573,7	
12	Корректировка с учетом надежности и качества регулируемых тарифов, позволяющей учесть в НВБ	115,1	В соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 210-У/1, на основании проведенного анализа предоставленных Предприятием документов, в том числе расчета фактически полученных надежности и качества бытовых тарифов и оказанных услуг за 2020 год, с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 450-сп, утвержденного решением комиссии надежности и качества поставщиков товара и энергетических услуг на 2021 год, эксперты Службы определили обобщенный показатель в размере 0,7. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую стоимость сетевой организации с учетом надежности и качества предоставляемых товаров (услуг), равен 0,70.
13	Итого расходы на содержание	73 042,1	По основаниям, приведенным выше.
14	Расходы на потери электроэнергии	24 061,5	В целях соблюдения непрерывности преемственности тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год расчеты определены на основании методики расчета потерь (13,2521 млн. кВт.ч) с учетом цены произведенной электрической энергии гарантирующей организации в Иркутской области. Тарифы на передачу электрической энергии для компенсации потерь в размере 1 317,18 руб./МВт.ч.
15	Итого все с учетом валовых издержек	97 123,6	По основаниям, приведенным выше.
Индикаторные тарифы на 2023 год			
16	Составляющий тариф	0,21178	Расчет произведен с учетом фактически оказанной электрической энергии на 2023 год в размере 435,9716 тыс. кВт.ч, заявленной мощности 79,7051 МВт.
17	Другой составляющий тариф		В соответствии с пунктом 32 Методических указаний № 210-У/1, расчет индикаторных тарифов предусматривает определение двух ставок:
17.1	Ставка на содержание электрических сетей	84 857,10	- ставка на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной установленной (заявленной) мощности без разницы по потерям сетям.
17.2	Ставка на оплату электроэнергии по расчету (потери)	55,24	- ставка на оплату электроэнергии (потери) электрической энергии на ее передаче в расчете на МВт и без разницы по потерям сетям.

Ответственный за составление экспертного заключения



В.Н. Аджигов

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕМ ПЕРВООСНОВНОЙ ВАЛОВОЙ ВУЛЮМЫ
И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2022 год	Ссылка на нормативные правовые акты
1	Натуральные показатели			
1.1	Поступление электрической энергии в сеть	млн кВт.ч	1 169,1000	Положения определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (1) Основы меморандума, приказами Министерства энергетики Российской Федерации от 16 сентября 2017 года № 882, на основании которого приказом Министра промышленности и энергетики Иркутской области в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2021 год утверждены приказом ФАС России от 19 июня 2021 года № 489/21-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 367/21-ДСП), с учетом для расчета параметра зуммирования в размере 0,79%, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-сп
1.1.1	1 полугодие	млн кВт.ч	591,0443	
1.1.2	2 полугодие	млн кВт.ч	578,0555	
2	Технологические потери	млн кВт.ч	6,1827	
2.1	1 полугодие	млн кВт.ч	6,1364	
2.2	2 полугодие	млн кВт.ч	4,0473	
3	Норматив технологических потерь	%	0,70%	
4	Потребный отпуск	млн кВт.ч	1 170,9163	
4.1	1 полугодие	млн кВт.ч	584,8701	
4.2	2 полугодие	млн кВт.ч	574,0462	
5	Мощность	МВт	147,7610	
II	Формирование изначальной стоимости			
1	Параметры расчета расходов			
1.1	Коэффициент потребности в расходах на расчетный период регулирования (КРП)	-	1,66	Согласно Приказу Министра промышленности и торговли РФ от 19 июля 2021 года, разработанный Минкоминформсвязи России в сентябре 2021 года (далее - Приказ)
1.2	Коэффициент эффективности регулирования (КЭ)	-	1,0	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-сп "Об установлении параметров регулирования цен на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области"
1.3	Коэффициент эффективности затрат на доступ к сетям (КЭЗ)	-	0,75	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-сп "Об установлении параметров регулирования цен на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области"
1.4	Умножитель усреднения данных, применяемый в расчетах, необходимых для осуществления регулирования деятельности	-	1 910,91680	Пункт 10 из Основных правил информации, предоставленной Предприятием согласно приказу ФАС России от 6 августа 2021 года № 20-22 в форме таблицы П. 2.1 "Объемы выработки электроэнергии (ВЭП) и потребности в электроэнергии (КПМ) в условиях единой энергетической системы России (в том числе, в условиях единой энергетической системы России) и П. 2.2. "Объем выработки 35 - 110 кВ трансформаторных подстанций (ТП), компенсирующих трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условиях единой энергетической системы России на 1 сентября 2022 года"
1.4.1	ВН	-	3 618,23680	
1.4.2	СН	-	173,88390	
1.4.3	СЭ	-	85,89390	
1.4.4	РН	-	34,46610	
1.5	Индикаторный коэффициент эффективности регулирования расходов	-	1,021733	Расчет коэффициента приведен в соответствии с Методическими указаниями № 93-0 исходя из данных затрат на услуги, утвержденные Минкоминформсвязи России на 2023 год, количества усредненных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента эффективности регулирования расходов по количеству единиц и фактора эффективности регулирования расходов, утвержденные на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-сп
2	Полнометражные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	35 451,4	Расшифровка расходов
2.1	Полнометражные расходы на себестоимость, в том числе	тыс. руб.	35 347,0	Полнометражные расходы на себестоимость электроэнергии в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 58-0 от 19 июля 2021 года Минкоминформсвязи России в отношении базисных параметров для расчета расходов на 2023 год
2.1.1	Всего материалов, в том числе	тыс. руб.	2 740,0	
2.1.1.1	материалы по охране труда и пожарной безопасности	тыс. руб.	28,4	
2.1.1.2	материалы и материалы в среднем	тыс. руб.	1 736,3	
2.1.1.3	материалы и материалы в среднем по ПК и обслуживанию	тыс. руб.	45,9	
2.1.1.4	ГСМ	тыс. руб.	44,4	

Код	Наименование подстатьи	Ед. изм.	Расчет СФУ, руб. на 2023 год	Ссылка, по которой утвержден расчет
2.1.1.5	материалы на благоустройство	тыс. руб.	245,3	Планируемые расходы на благоустройство рассчитаны в соответствии с формулой 15 Методических указаний № 98-2 исходя из затрат базисного периода с учетом минимальных 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 объектов	тыс. руб.	34,3	
2.1.1.6.2	материалы на капитальный ремонт	тыс. руб.	665,6	
2.1.2	Работы и услуги по ремонту объектов благоустройства, в том числе:	тыс. руб.	8723,7	
2.1.2.1	услуги по капитальному ремонту	тыс. руб.	2538,9	
2.1.2.2	услуги по текущему ремонту	тыс. руб.	372,8	
2.1.2.3	услуги по установке электрооборудования (ХАИТ) потерь средств измерения	тыс. руб.	104,8	
2.1.2.4	обслуживание воздушных линий в городе Бирюки	тыс. руб.	8377,4	
2.1.2.5	услуги по техническому обслуживанию	тыс. руб.	1236,5	
2.1.5	Заплаты на оплату труда	тыс. руб.	22764,2	
2.1.3.1	среднестатистическая оплата труда работников	тыс. руб.	40361,75	
2.1.3.2	численность персонала, отнесенного на регулируемый или регулируемый	ед.	47,9	
2.1.4	Прочие эксплуатационные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1193,2	
2.1.4.1	охрана	тыс. руб.	772,3	
2.1.4.2	услуги связи	тыс. руб.	34,9	
2.1.4.3	охрана труда	тыс. руб.	93,8	
2.1.4.4	консультационные услуги	тыс. руб.	89,0	
2.1.4.5	топливные затраты	тыс. руб.	17,3	
2.1.4.6	затраты на содержание	тыс. руб.	2,3	
2.1.4.7	информационные услуги	тыс. руб.	1,9	
2.1.4.8	другие прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	84,2	
2.1.4.8.1	управленческие расходы	тыс. руб.	80,9	
2.1.4.8.2	уборка помещений и территории	тыс. руб.	4,2	
2.2	Бюджетные расходы на прибыль, в том числе:	тыс. руб.	169,5	Подписанные расходы на прибыль рассчитаны в соответствии с формулой 15 Методических указаний № 98-2 исходя из затрат базисного периода с учетом минимальных параметров для расчета расходов на 2023 год
2.2.1	Прибыль на основные средства	тыс. руб.	37,8	
2.2.2	Прибыль на прочие средства, в том числе:	тыс. руб.	61,7	
2.2.2.1	услуги банка	тыс. руб.	65,7	Корректировка формулы в соответствии с формулой 28 Основного закона с учетом изменений пункта 11 Методических указаний № 98-2.
3	Намодернизационные расходы, всего	тыс. руб.	28300,3	
3.1	Бюджетные расходы на модернизацию, в том числе:	тыс. руб.	20423,2	Расшифровка приведена ниже
3.1.1	Электронные услуги на территории	тыс. руб.	60,7	На основании закона предоставляется. Предоставлен обоснованный материал, расходы приняты на уровне зачета. Предоставлен.
3.1.2	Дополнительные расходы на средства	тыс. руб.	13059,0	Расчет амортизации производится в соответствии с формулой 27 Основного закона. В составе необходимой затрат на модернизацию в амортизации включены амортизация финансовых мероприятий, утвержденной в установленном порядке государственной программы организации. В этой связи, выделенные отчисления приняты на основании численности персонала, утвержденной расчетами министерства в отчетной форме и амортизации (Присутствует отчет от 31 октября 2023 года № 58-444/пр) в соответствии с постановлением Правительства АО "Электроника" на территории Бирюкинского района на 2020-2024 годы и их утверждения с учетом минимальных амортизационных показателей, рассчитанных в соответствии с методикой, утвержденной органами власти на территории Бирюкинского района.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Ориентир, по которому будет проведен расчет
3.1.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 943,0	По нормативным основаниям
3.1.3.1	Процент отчислений на социальные нужды	%	30,5(%)	Размер отчислений за 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 0,3% согласно законодательной. Премии при этом не учитываются и размер страховых взносов на обязательное социальное страхование по несчастным случаям на производстве и профессиональных заболеваниях при этом не учитывается на 2023 год
3.1.3.2	отчисления на соц. взносы от заработной платы сотрудников производственных рабочих	тыс. руб.	6 943,0	
3...4	Прочие неконтролируемые расходы, в том числе	тыс. руб.	334,5	По аналогичным основаниям
3.1.4.1	электричество	тыс. руб.	255,1	Согласно пункту 24(5) Статьи энергообеспечения расходы на аренду объектов электроснабжения, иных объектов электротехнического назначения в том числе монтаж и демонтаж которых участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей осуществляются исходя из действующего тарифов, тариф на электричество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с изданием издательства, переданных в аренду. В этой связи, расходы на эксплуатацию согласно пункту 24(5) Статьи энергообеспечения в соответствии с действующим договором аренды с ООО "Корпусовский ГОК" и с учетом доли, принадлежащей на условиях аренды электротехническим ресурсам исходя из доли выручки от услуг по передаче электроэнергии в общей выручке по объектам производственного Предприятия в городе Железногорск-Илимский путем начисления по формуле арендной платы договорной и общедоговорной, расходов, надежности, НДС.
3.1.4.2	аренда земли	тыс. руб.	9,0	В обязательном порядке на аренду земли по подразделению в городе Железногорск-Илимский Предприятием предоставлены уведомления администрации Никольнинского муниципального района о размерах арендной платы на 2020-2021 годы, а также время земельного участка между ООО "Никольнинский район" и ОАО "Корпусовский ГОК"; соглашение о переуступке прав и обязанностей по использованию автономной аренды земельного участка между ОАО "Корпусовский ГОК" и Предприятием. По подразделению в городе Бразе представлено постановление аренды земельного участка между КСМБ администрации города Бразе и ООО "Бразский завод феррохромов" с указанием расчета размера арендной платы за 2019 год (исходя из изменения арендной платы с 1 января 2021 года с учетом изменения расчета размера арендной платы с 1 января 2023 года с учетом изменения прав и обязанностей по использованию автономной аренды между ООО "Бразский завод феррохромов" и Предприятием. Уведомление администрации, расходы по подразделению в городе Железногорск-Илимский уведомлены согласно уведомлениям администрации по уведомлению муниципальным подразделением администрации Никольнинского муниципального района от 2023 год по подразделению в городе Бразе согласно расчету КСМБ администрации города Бразе с 1 января 2021 года.
3.1.4.3	транспортный налог	тыс. руб.	33,1	Расходы приняты на основании расчетов, представленных Предприятием на уровне затрат 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 1,3%.
3.1	Неоплачиваемые расходы на прибыль, в том числе	тыс. руб.	5 677,1	Расшифровка принята ниже
3.2.1	Прибыль на развитие предприятия	тыс. руб.	5 300,0	В соответствии с пунктом 32 Статьи энергообеспечения расходы на участие в расчетном периоде регулируемых организациях на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулирование деятельности. В этой связи расходы приняты в размере согласно распоряжению министерства энергетики области и энергетикой Иркутской области от 31 октября 2022 года № 364844-пр "О внесении изменений в инвестиционную программу АО "Энергосеть" на территории Иркутской области на 2023-2024 годы и ее утверждение".

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Студбы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
3.2.2	Надбав. в том числе:	тыс. руб.	2 377,1	По методу непредвиденных обстоятельств
3.2.2.1	налог на имущество	тыс. руб.	2 377,1	Расходы приняты исходя из среднесредней стоимости единицы средств индивидуальной собственности на 2023 год, применяемых для осуществления регулируемой деятельности, рассчитанной на основании ее стоимости амортизации за 2021 год и ставки налога на 2023 год, согласно статье 1 статьи 380 Налогового кодекса РФ в размере 1,2% на сумму налога Преприятия. Указанные суммы налога на имущество включены в укрупненную стоимость оборудования в ИСРБ ПС 110/10 кВ ПТВ.
III	Месяц, для которого производится расчетный доходный выпуск:			
	ИЮНЬ	-	1 050	-
1	Планируемые расходы, в том числе:	тыс. руб.	32 451,8	По методу непредвиденных обстоятельств
1.1	плановые расходы на содержание	тыс. руб.	32 347,9	По методу непредвиденных обстоятельств
1.2	плановые расходы на ремонт	тыс. руб.	103,9	По методу непредвиденных обстоятельств
2	Непланируемые расходы, в том числе:	тыс. руб.	28 300,3	По методу непредвиденных обстоятельств
2.1	непланируемые расходы на содержание	тыс. руб.	20 425,2	По методу непредвиденных обстоятельств
2.2	непланируемые расходы на ремонт	тыс. руб.	7 875,1	По методу непредвиденных обстоятельств
3	Расходы на (за 2023) год за счет средств, полученных от переноса регулирования, связанных с изменением параметров регулирования (расходы на изменение "тарифов" или "показателей" и затрат на изменение "тарифов"), включенные по итогам последнего периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2021 год), с учетом фактического объема регулирования, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 94-н и статьей 32 Налогового кодекса Российской Федерации	тыс. руб.	7 201,2	По методу непредвиденных обстоятельств
3.1	Корректировка плановых расходов в связи с изменением параметров расчета тарифов с учетом фактического объема регулирования (за 2021 год) с учетом 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	1 791,7	Согласно статье 38 Налогового кодекса РФ, а именно: допериодично перенос регулирования регулирующей организации производится корректировка необходимых затрат на электроэнергию, учитываемой на очередной период регулирования в соответствии с фактическим значением, предусмотренным статьей 32 и (или) 38 Налогового кодекса РФ. По окончании периода регулирования с учетом поправки пунктов 9, 11 Методических указаний № 94-н, производится расчет корректировки расходов.
3.2	Корректировка плановых расходов в связи с изменением параметров расчета тарифов с учетом фактического объема регулирования (за 2021 год) с учетом 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	2 336,1	
3.3	Корректировка необходимых затрат на электроэнергию в связи с изменением фактического объема отпуска в соответствии с утвержденным с учетом показателя потребления (за 2021 год) с учетом 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	174,8	
3.4	Корректировка необходимых затрат на электроэнергию в связи с изменением фактического объема отпуска в соответствии с утвержденным с учетом показателя потребления (за 2021 год) с учетом 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	3 091,6	
3.5	Корректировка необходимых затрат на электроэнергию в связи с изменением фактического объема отпуска в соответствии с утвержденным с учетом показателя потребления (за 2021 год) с учетом 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	6,0	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, на которых произведен расчет
4	Корректировка необходимой валовой выручки 2020 года для учета в необходимой валовой выручке 2022 года	тыс. руб.	5347,2	Корректировка необходимой валовой выручки по выходящему расчету по корректировочному ежемесячному тарифному индексу в руб./кВт.ч ООО "Брянский завод ферросплавов" за 2021 год в сумме 26735,9 тыс.руб. с корректировкой на 5 лет (2022-2026 гг.) по 5347,2 тыс.руб.
5	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом подорожания и качества реализации топлива, подорожания угля в необходимой валовой выручке	тыс. руб.	756,4	В соответствии с разделом 3 Методических указаний № 1246, объективный показатель рассчитывается на основании объективных фактических данных (факт-накладные и инвентаризация на балансовых объектах) и учитываются результаты деятельности компании за отчетный период с учетом соответствующих коэффициентов, учитывающих для оценки деятельности организации. На основании приведенных данных представленных Предприятием документов, в том числе расчета фактических индикаторов выработки и расхода топлива, топлива и топливного угля за 2020 год, с учетом приказа Службы от 26 декабря 2014 года № 364-спр. утвержденного расчетные показатели выработки и качества использования топлива за плановый период на 2023 год, определены объективный показатель для Предприятия равный 0,6. Таким образом, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом подорожания и качества приобретенных (использованных) топлива (угля) равен 0,012. Учитывая корректировку, корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год принята в размере 756,4 тыс. руб. с учетом КИЗ равную 0,012 в необходимой валовой выручке на содержание сетей 2021 года равной 63036,7 тыс.руб.
6	Затраты 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 формулой $Z_{(1,2)} = Z_{(1)} \cdot Z_{(2)}$ Основание: методика	тыс. руб.	9495,8	Согласно п.11(1) Основ. методика, методом 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 данные достигнуты в результате проведенных мероприятий по сокращению объема использования энергетических ресурсов, а так же, что такие мероприятия не финансируются и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. Учитывая вышесказанное, на основании анализа проведенного Предприятием обеспечения надежного функционирования расходов на оплату потерь электрической энергии принята по тарифу сетевой организации.
7	Плата за расходы на содержание электрических сетей	тыс. руб.	37054,3	По основным, приведенным выше.
8	Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс. руб.	14871,2	По основным, приведенным выше.
8.1	Цена покупки потерь	руб./кВт.ч.	1417,182	В целях обеспечения (интерпретации) верной трактовки тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расчеты начислений на основании принятого объема потерь 18,8117 млн. кВт.ч с учетом цены покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком Иркутской области территориальным сетевым организациям для компенсации потерь в размере 1417,182 руб./кВт.ч.
8.2	Технологические потери	млн. кВт.ч.	8,3857	
9	Итого необходимой валовой выручки	тыс. руб.	101925,6	По основным, приведенным выше.
10	Среднеотраслевой одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,68780	По основным, приведенным выше.
11	Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
11.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт.ч в мес.	49185,28	По основным, приведенным выше.
11.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./кВт.ч.	12,81	По основным, приведенным выше.
12	Билетный тариф на 2023 год			
12.1	Оплатовый тариф	руб./кВт.ч	0,19760	
12.2	Ведущий тариф			Расчет в соответствии с п.11(1) Основ. методика, с учетом индекса оплаты электрической энергии (506,8751 млн. кВт.ч) и тарифа (574,0462 млн. кВт.ч) вступивших 2023 год, действующий тариф в размере 142,7040 руб./кВт.ч.
12.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт.ч в мес.	49185,28	
12.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./кВт.ч.	12,81	

[illegible]

© 2006 Pearson Education, Inc. All rights reserved.

H. H. Kung and J. P. Saxe

[illegible]

© 2007 Pearson Education, Inc. All rights reserved.

D. A. GIBBS

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОАО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ «ЭНЕРГОВЕРХ»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен расчет
1	Напряжение, кВ			
1	Подстанция напряжением 330 кВ	млн. кВт.ч	145,616	Положения постановления Правительства с формулой 14.32 и 40 (П) Основного постановления, принятого Министерством энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 847, на основании Сводного прейскуранта филиала «Россети Центр» и системы электрических сетей в единой единой энергетической системе России на Иркутской области на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 29 июля 2022 года № 469-Э/Д-СП (с изменениями приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767-Э/Д-СП) с учетом лимитированного количества точек приема, утвержденного приказом Службы от 27 октября 2015 года № 650-рег/СБ «о лимитах мощности подключаемых потребителей регулярной для турбинированных систем организации на территории Иркутской области» (далее - Приказ Службы № 450-рег).
2	Действие единых потерь	млн. кВт.ч	7,9213	
2.1	Норматив потерь в сетях 330 кВ	%	5,44	
3	Потребляемая мощность в трансформаторах	млн. кВт.ч	137,3962	
4	Потери в	МВт	74,7964	
5	Норматив потерь в сетях 330 кВ (исключенный пункт регулирования) (ПТЦ)	%	1,44	Согласно Приказу «о лимитах мощности подключаемых потребителей» (далее - Приказ) от 27 октября 2015 года № 650-рег/СБ «о лимитах мощности подключаемых потребителей регулярной для турбинированных систем организации на территории Иркутской области» (далее - Приказ Службы № 450-рег).
6	Норматив потерь в сетях 330 кВ (исключенный пункт регулирования) (ПТЦ)	%	1,0	
7	Коэффициент потерь в сетях 330 кВ (исключенный пункт регулирования) (КПЦ)		0,75	Согласно Приказу Службы № 450-рег.
8	Удельные затраты	руб.	794,766	На основании представленных таблиц П.2.1 «Удельные затраты на строительство (ЗЛП) и эксплуатацию сетей электроснабжения (КЭП) в условиях функционирования в единой энергетической системе России» и П.2.2. «Удельные затраты на строительство (ЗЛП) и эксплуатацию сетей электроснабжения (КЭП) в условиях функционирования в единой энергетической системе России» (далее - Таблицы) утвержденных приказом Службы от 27 октября 2015 года № 650-рег/СБ «о лимитах мощности подключаемых потребителей регулярной для турбинированных систем организации на территории Иркутской области» (далее - Приказ Службы № 450-рег).
9	Удельные затраты на строительство (ЗЛП) и эксплуатацию сетей электроснабжения (КЭП) в условиях функционирования в единой энергетической системе России		1,05552	Согласно п. 1.1 Методических указаний № 95-Э.
10	Оценочные расходы на строительство (ЗЛП) и эксплуатацию сетей электроснабжения (КЭП) в условиях функционирования в единой энергетической системе России	тыс. руб.	10-995,9	Оценочные расходы на строительство (ЗЛП) и эксплуатацию сетей электроснабжения (КЭП) в условиях функционирования в единой энергетической системе России с учетом рыночных цен на материалы для расчета расходов на 2023 год.
11	Методические указания	тыс. руб.	15-195,4	Корректировка расходов на строительство (ЗЛП) и эксплуатацию сетей электроснабжения (КЭП) в условиях функционирования в единой энергетической системе России с учетом рыночных цен на материалы для расчета расходов на 2023 год.
11.1	Методические указания на строительство (ЗЛП) и эксплуатацию сетей электроснабжения (КЭП) в условиях функционирования в единой энергетической системе России	тыс. руб.	13-135,5	Расшифровка расходов на строительство (ЗЛП) и эксплуатацию сетей электроснабжения (КЭП) в условиях функционирования в единой энергетической системе России.
11.1.1	Дорожные	тыс. руб.	74,7	Расчет стоимости по формуле, приведенной в таблице 1.1.1. Основания: постановление Правительства с формулой 14.32 и 40 (П) Основного постановления, принятого Министерством энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 847, на основании Сводного прейскуранта филиала «Россети Центр» и системы электрических сетей в единой единой энергетической системе России на Иркутской области на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 29 июля 2022 года № 469-Э/Д-СП (с изменениями приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767-Э/Д-СП) с учетом лимитированного количества точек приема, утвержденного приказом Службы от 27 октября 2015 года № 650-рег/СБ «о лимитах мощности подключаемых потребителей регулярной для турбинированных систем организации на территории Иркутской области» (далее - Приказ Службы № 450-рег).
11.1.2	Оценочные расходы на строительство (ЗЛП) и эксплуатацию сетей электроснабжения (КЭП) в условиях функционирования в единой энергетической системе России	тыс. руб.	1-510,2	Тарифы на электроэнергию в условиях функционирования в единой энергетической системе России с учетом рыночных цен на материалы для расчета расходов на 2023 год.
11.1.3	Арендная плата за землю	тыс. руб.	14,4	В соответствии с п. 3 и 28 Основного постановления, принятого Министерством энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 847, на основании Сводного прейскуранта филиала «Россети Центр» и системы электрических сетей в единой единой энергетической системе России на Иркутской области на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 29 июля 2022 года № 469-Э/Д-СП (с изменениями приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767-Э/Д-СП) с учетом лимитированного количества точек приема, утвержденного приказом Службы от 27 октября 2015 года № 650-рег/СБ «о лимитах мощности подключаемых потребителей регулярной для турбинированных систем организации на территории Иркутской области» (далее - Приказ Службы № 450-рег).

[illegible]

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛЮТНОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ
ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО "АЭСК"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым принят расчет по расчетному Службы
1	Доля на стороне потребителей	%	13,72	В соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 26/02 (применительно к межсетевым потерям).
2	Потребление электрической энергии	млн. кВт.ч	96,3393	Показатели определены в соответствии с п. 14, 38 и 40 (1) Соглашения о сотрудничестве, заключенного Министерством энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 497, на основании Сводных данных о балансе производства и потреблении электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Иркутской области на 2021 год, утвержденными приказом ФАС России от 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 167/22-ДСП) с учетом долгосрочных параметров урегулирования потерь, утвержденной приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
3	Технологические потери	млн. кВт.ч	2,0521	
4	Норматив технологических потерь	%	4,45	
5	Полный отпуск	млн. кВт.ч	44,2772	
6	Заключенная мощность потребителей	МВт.	5,2493	
7	Нормы потребленных цен на расчетный период регулирования (НПЦ)	%	106,0	Согласно Протоколу специально-мониторингового развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, утвержденному Минэкономразвития России 8 сентября 2022 года (далее - Протокол).
8	Нормы эффективности операционных возмездных расчетов (НВР)	%	1,0	Утверждено приказом Службы от 23 декабря 2019 года № 493-спр "Об установлении для расчетных параметров регулирования для территориальных органов организаций на территории Иркутской области".
9	Коэффициент эффективности возмездных расчетов по количеству активов (Км)	%	0,75	
10	Объем расчетных единиц	у.е.	722,4879	Условные единицы учета на основании выданной информации, представленной Предприятием согласно приказу ФАС России от 6 августа 2004 года № 20-спр, в формате таблицы П. 2.1 "Объем возмездных линий электропередачи (ВЛЭП); в заземленных линиях электропередачи (ЗЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, коэффициента использования и материала опор" и П. 2.2. "Объем подстанций 35 - 110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), линейных трансформаторных подстанций (ЛТП) 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 приведен в соответствии с Методическим указанием № 98-0 в расчет от индекса потребительских цен, утвержденного Минэкономразвития России на 2023 год, индекса условных единиц, утвержденных на 2023 год и на 2022 год, коэффициента эффективности возмездных расчетов по количеству активов и индекс эффективности возмездных расчетов, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
12	Подписанные расходы	тыс. руб.	12,072,5	Подписанные расходы определены в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-0 исходя из затрат балансового периода с учетом переприписанных параметров для расчета расходов на 2023 год.
13	Корректирующие расходы	тыс. руб.	2,795,2	Корректирующие расходы определены в соответствии с пунктом 38 Соглашения о сотрудничестве с учетом изменений пункта 11 Методических указаний № 98-0.

13.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1446,4	Расходы приняты исходя из факта оплаты труда, утвержденного на 2023 год, тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации и размере 30%, страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,5 % от факта оплаты труда основных производственных рабочих согласно предоставляемому уведомлению о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с номером 2-22-0000
13.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2175,0	Расходы определяются в соответствии с пунктом 27 Основного бухгалтерского учета по амортизационным группам и максимальным сроком 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 ФНС России от 5 августа 2022 года № БМШН7422722 "О низком стандарте бухгалтерского учета, подлежащего применению в целях с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год".
13.3	Тепловая энергия	тыс. руб.	15,9	На основании анализа предоставленных обосновывающих материалов расчеты приняты с учетом фактических данных 2021 года на уровне затрат Предприятия
13.4	Электрическая энергия	тыс. руб.	0,0	Расходы по данной статье не учитываются в составе необходимой валовой выручки на 2023 год по содержанию помещений, являющихся структурными единицами предприятия. Присоединением на собственные нужды потребителей, которые, в свою очередь, являются в целях бухгалтерского учета электроснабжением ФН в составе по электрическим сетям.
13.5	Задаток на имущество организаций	тыс. руб.	0,0	Расходы учтены исходя из определенной стоимости основных средств (предполагаемое имущество), включаемых для осуществления регулируемой деятельности, в максимальной степени соответствующей 1 статье 1 закона (Всероссийной области от 8 октября 2007 года № 75-ФЗ) на уровне на имущество организации в размере 2,2%.
14	Корректировки с учетом индексации и изменения реализуемых товаров, подлежащих учету в НДС	тыс. руб.	0,0	Расчет корректировки приведен в соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 254-УТ, на основании проведенного анализа предоставленных Предприятием документов, и для целей расчета фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год, письма Службы от 27 декабря 2019 года № 430/спр, утвержденного Плановые показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год. Конфиденциаль, корректирующий необходимый валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества принимаемых (реализованных) товаров (услуг), по расчету экспертов, составил 0
15	Расходы на (2023) год по основным тарифам регулирования, связанные с изменением базисных регулируемых параметров (стоимость "бензина" или процентного издержки (со значением "налога"), выделенных по итогам последнего заседания РОВС для регулирования тарифов, за который известен фактически увеличение базисных параметров (расчета тарифов (за 2021 год), связанных с необходимостью корректировки тарифной выработки регулируемых организаций, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-2 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основного бухгалтерского учета	тыс. руб.	-825,9	Согласно пункту 38 Основного бухгалтерского учета в отношении дополнительного уровня регулирования регулируемых организаций, связанных с корректировкой необходимой валовой выручки, установленной на тарифном регулировании, в соответствии с действующим законодательством, предусмотренным пунктами 32 и (или) 38 Основного бухгалтерского учета. На основании вышеизложенного с учетом приведенных пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-2, принят расчет корректировки расходов

15.1	Корректировка балансовых расходов в связи с изменением тарифов на электроэнергию расчет тарифов с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Приказу	тыс. руб.	1 340,9	
15.2	Корректировки необходимых затрат выработки регулируемой организации с учетом изменения стоимости ОПЧ и цен на электроэнергию извне с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Приказу	тыс. руб.	-565,0	
15.3	Корректировка необходимых производственных затрат на фактически оказанной услуге (по установленным расценкам на фактически оказанные услуги) с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Приказу	тыс. руб.	464,9	Согласно пункту 38 Олэне утвержденных в течение длительного периода регулирования регулируемых организаций ежегодно корректировки необходимых затрат выработки, установленных на очередной период регулирования, в соответствии с установленными условиями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Олэне утвержденных Наблюдательным советом с учетом изменений пункта 9, 11 Методических указаний № 99-), при этом расчет корректировок производится
15.4	Корректировка необходимой валовой выручки в оговоренном периоде регулирования, осуществляемая в связи с изменением (увеличением) индексов инфляции программы за 2021 год	тыс. руб.	0,0	
15.5	Корректировка необходимой разницы между фактически произведенным регулированием, осуществляемым в связи с изменением фактического платежа от потребителя с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Приказу	тыс. руб.	-2 566,7	
16	Итого расчетов по содержанию сетей	тыс. руб.	15 044,8	По основаниям, приведенным выше
17	Расходы на потери электрической энергии	тыс. руб.	3 747,2	
17.1	Цена закупки энергии	руб./МВт·ч	1 817,182	В целях соблюдения (исполнения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расчеты определены на основании принятой суммы потерь (2,6421 млн кВт·ч.) с учетом цены передачи электрической энергии гарантирующей организацией Иркутской области территориальным сетевым органом для компенсации потерь в размере 1 817,182 руб./МВт·ч
17.2	Технологические потери	млн. кВт·ч	2,0621	
18	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 792,0	По основаниям, приведенным выше
19	Среднеймесячная единичная тариф на оплату по передаче электрической энергии	руб./кВт·ч	0,42442	По основаниям, приведенным выше
20	Налогооблагаемые тарифы на 2023 год			
20.1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	0,42442	
20.2	Двухтарифный тариф			
20.2.1	Ставка на потребление электрической энергии	руб./МВт в мес.	236 834,14	Расчет по утвержденным основаниям с учетом прогноза потребления электрической энергии (44,2772 млн кВт·ч.) заданный номинальной мощностью (45,2493 МВт)
20.2.2	Ставка на оплату технологического расхода и потерь электрической энергии	руб./МВт·ч	84,63	

(1) $\mathcal{L}(\mathcal{A})$ is a subalgebra of $\mathcal{L}(\mathcal{B})$.

Лет - 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					
Названные показатели					
1	Доступность электроснабжения в сеть	млн кВт.ч	55,8029	Показатели определены в соответствии с пунктами 14, 38 и 40 (3) Олий закон Иркутской области, принятым Министерством энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 117, на основании Сводного трехлетнего 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 № 434/22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 17 октября 2013 года № 76/22-ДСП), с учетом замощенного 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	Нормы технологических потерь	%	2,18%		
4	Пиковый фактор	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	MВт	12,4631		
II					
Формирование необходимой валовой выручки					
I					
Параметры расчета расходов					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,660	Согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ на период до 2025 года, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года (далее - Прогноз)	
1.2	Индекс эффективности планирования расходов (К)	-	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 замещения затрат по росту активов (K _з)	-	0,73	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, находящихся в активной, требующих для осуществления регулируемой деятельности	-	816,130	Принято на основании анализа информации, предоставленной Предприятием Учетом приказом ФАС России от 6 августа 2024 года № 20-с/2 в форме таблицы П 2) "Объем поставленной линии электропередачи (ВЛЭП) и кабельных линий электропередачи (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор" в П 2.1 "Соблюдение требований П 1 - 1150 кВ трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах" по состоянию на 1 сентября 2022 года.	
1.4.1	ВЛ	-	-	Расчет коэффициента производится в соответствии с Методическими указаниями № 93-э от 01.01.13 на индекс потребительских цен, утвержденный Минэкономразвития России на 2023 год, количество условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента мощности по количеству расходов по количеству активов и индекса эффективности планирования расходов, утвержденный на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.	
1.4.2	СН1	-	383,120		
1.4.3	СН2	-	433,210		
1.4.4	НН	-	-		
1.5	Низковольтный коэффициент индексации плановых расходов	-	1,04540	Передать электрической энергии на объектах вышестоящего Исполнительной власти Предприятия Учетом вышестояющее, доля по плану "Передать электрической энергии" определена на 2023 год, согласно представленных оборотов-сальдо по состоянию на 31 декабря 2021 года.	
1.6	Доля по плану "Передать электрической энергии"	-	22,35%	Предприятие осуществляет передачу электрической энергии для собственных нужд, так и для бытовых потребителей. К расчету тарифов принимается только необходимая валовая выручка на осуществление учета по передаче электрической энергии для бытовых потребителей. Согласно пункту 14 Методических указаний № 20-с/2, распределение расходов по регулируемой деятельности между субъектами и Предприятием производится пропорционально полному выпуску. В этом случае, для пропорционального распределения для расходов, относимых на регулируемую деятельность (54,5863 млн кВт.ч./ 54,8221 млн кВт.ч.*100).	
1.7	Доля бытовых потребителей электрической энергии	-	99,57%		

№ п/п	Наименование функции	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым производится расчет
2	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 661,1	Расшифровка приведена ниже
2	Подконтрольные расходы по себестоимости, в том числе:	тыс. руб.	6 555,0	Подконтрольные расходы по себестоимости рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э изданы на затратный период с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год
2.1.1	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	967,8	
2.1.1.1	эксплуатационные материалы	тыс. руб.	165,5	
2.1.1.2	ремонтный фонд	тыс. руб.	647,9	
2.1.1.3	ГСМ	тыс. руб.	109,7	
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	материалы для профилактики несчастных случаев, перчаток	тыс. руб.	2,7	
2.1.2	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 346,4	
2.1.2.1	среднемесячная оплата труда работников	тыс. руб.	30 813,2	
2.1.2.2	численность персонала, отчислений на реорганизацию или ликвидации	ед.	15,0	
2.1.3	Прочие подконтрольные расходы, включая:	тыс. руб.	80,8	
2.1.3.1	услуги связи, интернет	тыс. руб.	15,0	
2.1.3.2	содержание архивов	тыс. руб.	4,6	
2.1.3.3	содержание документации	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	автоматические барьеры-факсим	тыс. руб.	2,4	
2.1.3.9	коммунитарные 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	
2.1.3.10.2	обучение	тыс. руб.	0,8	
2.1.3.10.3	специальная одежда рабочих	тыс. руб.	2,9	
2.1.3.10.4	медицинские	тыс. руб.	7,0	
2.2	Подконтрольные расходы на прибыль, в том числе:	тыс. руб.	6,1	Подконтрольные расходы на прибыль рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э изданы на затратный период с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2023 год
2.2.1	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	6,1	Корректировка произведена в соответствии с пунктом 38 Основ ценнообразования с учетом изменений пункта 11 Методических указаний № 98-э
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 892,5	Расшифровка приведена ниже.
3.1	Неподконтрольные расходы по 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 вышеприведенным основаниям
3.1.1.1	энергия	тыс. руб.	163,5	На основании анализа представленных Предприятием обосновывающих материалов, расхода приняты исходя из фактически расходов 2021 года с учетом доли на оплату передачи электрической энергии 22,13%, доли сторонних потребителей 99,53% на 2023 год и индексом для корректировки по отрасли обеспечения электрической энергией, газом и паром, корректировочный индекс: утвержденный Минэнерго России России на 2022 и 2023 годы, в размере 104,5% и 105,0%, соответственно.

№ п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	Результат на 2023 год	Основания, по которым применен прогноз
3.1.2	Осуществление на образовательные нужды	тыс. руб.	1 212,0	По информации о предоставлении образования.
3.1.2.1	применение отчислений на специальные нужды	%	30,70% 15,70%	В соответствии с Федеральным законом № 209-ФЗ от 24.07.2007 г. "О развитии частного и среднего предпринимательства в РФ" Предприятие является налоговым предпринимателем с 1 августа 2016 года. Тарифы страховых взносов определены согласно статьям 425, 427 Налогового кодекса РФ. Тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний устанавливается в процентах к начисленной сумме труда по всем основаниям (304-й) Законом, по группам страховых (подгруппам) занятий в соответствии с классами профессионального риска. Удельная величина тарифа страховых взносов принята в отношении части выплаты, по превышающей минимальный размер оплаты труда в месячном расчетном периоде, превышающей сумму базиса для начисления страховых взносов в размере 30%, в отношении части выплаты, превышающей минимальный размер оплаты труда в размере 17%, тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний устанавливается в размере 0,7% согласно предельному Предприятием уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с января 2022 года в расчете 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 роста страховых взносов 99,57% на 2023 год.
3.1.2.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных работников	тыс. руб.	1 212,0	
3.1.3	Аренда, в том числе:	тыс. руб.	517,0	По информации о предоставлении образования.
3.1.3.1	аренда электрооборудования и имущества	тыс. руб.	90,0	Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и оборудования, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей определяются исходя из решений инвентаризации, наличия во владении 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 Учетовых выделений, в также, приняты по инициативе производственной необходимости данные затраты, расходы приняты на уровне утвержденных на 2022 год с учетом доли страховых взносов 99,57% на 2023 год.
3.1.3.2	аренда сооружений, земельных участков, нежилых помещений (включая склады)	тыс. руб.	9,3	Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов производственного назначения, в том числе машин и оборудования, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей определяются исходя из решений инвентаризации, наличия во владении 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 Учетовых выделений, в также, приняты по инициативе производственной необходимости данные затраты, расходы приняты на уровне утвержденных на 2022 год с учетом доли страховых взносов 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 аналогично с пунктом 29, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и оборудования, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей определяются исходя из решений инвентаризации, наличия во владении и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Учитывая вышеизложенное, расходы приняты по основным ценам предоставляемых Предприятием общепромышленных издержек исходя из фактических данных за 2021 года, а также исходя из плановых платежей на 2023 год по актам оверсайта от 15 сентября 2020 года № ОБ/Ф.98855-06-01 и № ОБ/Ф.98855-06-01 с учетом доли по участку передачи электрической энергии 22,3%, доля страховых взносов 99,57% на 2023 год.

№ стр	Нумерованные показатели	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым произведен прогноз
III	Метод долгосрочный: изменение необходимой величины выручки			
	Итого	%	1,000	-
1	Подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 601,1	По основаниям, приведенным выше.
1.1	субсидируемые расходы из государственности	тыс. руб.	6 595,0	По основаниям, приведенным выше.
1.2	неподконтрольные 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	субсидируемые расходы из государственности	тыс. руб.	1 892,5	По основаниям, приведенным выше.
2.2	неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	-	По основаниям, приведенным выше.
3	Расходы (по 2023) по плану оказания Первого периода регулирования, связанные с изменением необходимых расходов (со знаком "минус") или получением избытка (со знаком "плюс"), возникающих по итогам исполнения обязательств по долгосрочному договору регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (за 2021 год), связанных с необходимостью корректировки единой тарифной регулирующей организации, в том же расчете в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-с и корректировка необходимой величины выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	-5 385,3	По неучтенным основаниям.
3.1	Корректировка субсидируемых расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексации 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 планового периода регулирования регулирующая организация должна проводить корректировку необходимой величины выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования. На основании фактов связанных с учетом планируемых пунктов 9, 11 Методических указаний № 98-с, произведен расчет корректировки расходов
3.2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (за включением расходов на финансирование капитальных вложений) с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-508,0	
3.3	Корректировка необходимой единой выручки Второго периода регулирования, осуществленной в связи с изменением фактических планового оттока от умеренления с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-3 313,9	
3.4	Корректировка необходимой единой выручки регулирующей организации с учетом планируемого повышения цен на электроснабжение с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	1 798,9	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Оценочная, по которой произведен прогноз
4	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества рыночных товаров, подлежащих учету в необходимой валовой выручке	тыс. руб.	0,0	В соответствии с разделом 5 Методических указаний № 1256, общий объем вычитаемого рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитываются результаты построения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов, значениях для данных микроэкономической организации. На основании приведенного значения предположений. Препринтением покупок, в том числе расчета фактически полученных показаний и качества поставленных товаров и оказанных услуг за 2021 год, с учетом плана Службы от 26 января 2014 года № 764-спр, утвердившего плановые показатели надежности и качество поставленных товаров и оказанных услуг за 2021 год, определяем общий фактический для Препринта районный 0,0. Таким образом, коэффициент корректировки микроэкономической микроэкономической организации с учетом надежности и качества поставленных (оказанных) товаров (услуг) равен 0,0. Учитывая вышесказанное, микроэкономический валовой выручки на 2023 год принят в размере 0,0 тыс. руб. с учетом НДС равному 0,0 и необходимой валовой выручки на содержание сетей 2021 года равной 6 010,8 тыс. руб.
5	Итого базиса на содержание сетей гражданских сетей	тыс. руб.	3 105,3	По основанию, приведенным выше.
6	Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс. руб.	2 210,6	По основанию, приведенным выше.
6.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч	1 817,182	В целях объединения (непрямых) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расчеты определены на основании принятого объема потерь (1,2165 млн. кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии гарантирующим поставщиком Иркутская область территориальным отделом организации для компенсации потерь в размере 1817,182 руб./кВт.ч.
6.2	Технологические потери	млн. кВт.ч	1,2165	
7	Итого необходимой валовой выручки	тыс. руб.	5 315,9	По основанию, приведенным выше.
8	Среднеоптовый одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч	0,09720	По основанию, приведенным выше.
9	Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
9.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ч в мес.	30 763,53	По основанию, приведенным выше.
9.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./МВт.ч.	40,50	По основанию, приведенным выше.
10	Индивидуальные тарифы на 2023 год			
10.1	Оптовый тариф	руб./кВт.ч	0,09720	Расчет в соответствии с функцией 11(1) (См. в шаблоне, с учетом значения оптовой электроэнергии в первом (25,2932 млн. кВт.ч) и втором (29,1931 млн. кВт.ч) полугодиях 2021 года заявленной мощности в размере 12,4631 МВт.
10.2	Двухставочный тариф:			
10.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ч в мес.	30 763,53	
10.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./МВт.ч	40,50	

Ответственный за составление экспертного заключения



А.В. Косхов

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым применен приказ по предприятию Службы
1	Доля из суммарных потребителей %	%	3,40	В соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 20-02 при формировании валового отпуску
2	Поступление электрической энергии	млн. кВт.ч.	18,5247	Показатели определены в соответствии с п. 14, 38 и 40 (1) Ценообразования, приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 25 сентября 2017 года № 837, на основании Сводного перечня видов деятельности 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 № 480-22-ДС/1 (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 767-22-ДС/1) с учетом возможностного паритета уровня потерь, утвержденного приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
3	Технические потери	млн. кВт.ч.	0,5278	
4	Норматив технических потерь	%	1,85	
5	Потребный отпуск	млн. кВт.ч.	23,0619	
6	Эквивалентная стоимость потребителей	МВт	8,6960	
7	Платеж потребителям за перерасчетный период регулирования (ВНПЦ)	%	104,0	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, утвержденному Министерством на 27 сентября 2022 года (далее - Прогноз)
8	Платеж эффективности операционных (подконтрольных) расходов (НР)	%	1,0	Утверждены приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр "Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных систем организации на территории Иркутской области"
9	Коэффициент участия в подконтрольных расходах по количеству активов (КРА)	%	0,75	
10	Объем установленных единиц	з.е.	2 126 126	Учет на основании данных информации, предоставленной Предприятием согласно приказу ФАС России от 6 августа 2004 года № 20-02, в форме таблицы П. 2.1 "Объем установленных линий электропередачи (ВЛЭП) и кабельных линий электропередачи (КЛЭП) в условиях, влияющих в зависимости от пропускной способности, напряжения, конфигурации потребителей и интервалов опор" з. П. 2.2. "Объем установленных 35 - 110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных устройств (РУ) 0,4 - 20 кВ в условиях, влияющих на 1 сентября 2022 года.
11	Индексный коэффициент (индексации)		1,04940	Расчет коэффициента приведен в соответствии с Методическими указаниями № 98-2 исходя из показателя потребителям за перерасчетный период регулирования России на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, утвержденный Министерством на 27 сентября 2022 года, с учетом возможностного паритета уровня потерь, утвержденного 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 № 98-2 исходя из затрат фактически понесенных с учетом установленных параметров для расчета расходов на 2023 год.
13	Нормативные расходы	тыс. руб.	1 052,2	Корректировка применена в соответствии с пунктом 38 Ценообразования с учетом рыночного пункта 11 Методических указаний № 98-2
13.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	559,1	Расходы приняты исходя из фонда оплаты труда, утвержденного на 2023 год тарифом страховых взносов в соответствии с пунктом 34 Национального плана Российской Федерации в размере 30%, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,7 % от фонда оплаты труда, а также причитающихся работникам страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с тарифа 2022 года

13.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	359,6	Расходы признаны в соответствии с пунктом 27 Основ ценнообразующих методов на амортизируемые группы и максимальных сроков полезного использования объектов основных средств, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизируемые группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизируемые группы" с учетом письма ФАС России от 5 августа 2022 года № 0110/78227/21 "О приеме аналогов бухгалтерского учета, применяемых организациями начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год".
13.3	Электрическая энергия	тыс. руб.	15,8	Расходы учтены исходя из утвержденных расходов на 2022 год с учетом письма деп. прикомандирований по отрасли "Обеспечение электрической энергией, теплом и паром, коммунально-бытовые услуги", утвержденное Минкомсвязи России на 2023 год - 106,0%.
13.4	Тепловая энергия	тыс. руб.	78,0	Расходы учтены исходя из утвержденных расходов на 2022 год с учетом письма деп. прикомандирований по отрасли "Обеспечение электрической энергией, теплом и паром, коммунально-бытовые услуги", утвержденное Минкомсвязи России на 2023 год - 106,0%.
13.5	Холодильная энергия	тыс. руб.	21,0	Расходы учтены исходя из утвержденных расходов на 2022 год с учетом письма деп. прикомандирований по отрасли "Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений", утвержденное Минкомсвязи России на 2023 год - 106,0%.
13.6	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,3	Расходы признаны исходя из сумм налогооблагаемой прибыли, определенной на 2023 год, в размере 20%.
13.7	Налог на имущество	тыс. руб.	13,7	Расходы учтены исходя из среднегодовой стоимости основных средств (среднегодовой износ 180), не подлежащих для осуществления регулирующей деятельности, в соответствии с положениями пункта 1 статьи 1 статьи 1 Налогового кодекса от 8 октября 2007 года № 35-ФЗ и письма на имущество организаций в размере 2,2%.
13.8	Плата за превышение допустимых выбросов	тыс. руб.	0,3	Расходы учтены на уровне фактических затрат Преприятия в 2021 году.
14	Корректировка с учетом надвижности и количества реализуемых товаров, подлежащих учету в НДС	тыс. руб.	0,0	Корректировка с учетом надвижности и количества оказанных услуг.
15	Расходы в 2023 году на осуществление периода регулирования, связанные с изменением регулируемых расходов (со значения "Начало") или получением прибыли (со значения "Конец"), включаемых по итогам деятельности каждого года до осуществления периода регулирования, за который выданы фактические значения параметров расчета тарифов (на 2021 год), связанных с необеспеченностью корректировки единой тарифной регулирующей организацией, в том же расчете в соответствии с пунктом 30 Методических указаний № 93-н и корректировка необеспеченной валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценнообразующих	тыс. руб.	94,4	Согласно пункту 14 Основ ценнообразующих в течение периода регулирования регулирующей организацией ежегодно принимается корректировка необеспеченной валовой выручки, установленной на очередной период регулирования, в соответствии с историческими значениями, предусмотренными пунктами 33 и (или) 36 Основ ценнообразующих. На основании вышеприведенных с учетом данных пунктов 9, 11 Методических указаний № 93-н, приняты расчет корректировки расходов.
15.1	Корректировка балансовой стоимости расходов в связи с изменением балансовой стоимости расчета тарифов с учетом изменений потребительских цен 113,9% на 2022 год 106,0% на 2023 год согласно Приказу	тыс. руб.	-1 662,3	
15.2	Корректировка балансовой стоимости валовой регулирующей организации с учетом изменений стоимости выпуска и цен на электрическую энергию с учетом изменений потребительских цен 113,9% на 2022 год 106,0% на 2023 год согласно Приказу	тыс. руб.	234,0	

15.3	Корректировка действующей тарифной сетки на фактически зафиксированный параметр (за исключением расхождений на финансирование капитальных вложений) с учетом индексации бюджетной цены 113,9% на 2022 год, 106,4% на 2023 год согласно Приложению	тыс. руб	466,7	
15.4	Корректировка наибольшей возможной выручки для нормативного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2021 год	тыс. руб	0,0	Согласно пункту 38 Олчов действующей в течение данного периода регулирующей регулирующей органы ежегодно применяется корректировка наибольшей возможной выручки, установленной на очередной период регулирования, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Олчов действующей. На основании вышеизложенного с учетом указанных пунктов 9, 11 Методических указаний № 98/2, произведен расчет корректировки расценок
15.5	Корректировка наибольшей возможной выручки для нормативного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением фактически полученной выручки от утилизации отходов с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,4% на 2023 год согласно Приложению	тыс. руб	1 389,4	
16	Итого расчеты на содержание сетей	тыс. руб	4 493,4	По основаниям, приведенным выше
17	Расходы на потерю электрической энергии	тыс. руб	959,1	
17.1	Цена покупки потерь	руб./кВт.ч	1 817,192	В целях соблюдения (превышения) определенных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расцены определены на основании принятого объема потерь (0,5278 млн. кВт.ч.) с учетом цены покупки электрической энергии Гарантирующим поставщиком. Итоговый объем гарантируемым сетями организации для компенсации потерь в размере 1 817,192 руб./кВт.ч.
17.2	Технологические потери	млн. кВт.ч.	0,5278	
18	Наибольшая возможная выручка	тыс. руб	5 453,5	По основаниям, приведенным выше.
19	Среднемесячный нормативный тариф на услугу по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч	0,19475	По основаниям, приведенным выше.
20	Итого удельные тарифы на 2023 год			
20.1	Оптовый тариф	руб./кВт.ч	0,19475	
20.2	Детальный тариф			
20.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт.ч. мес	46 764,34	
20.2.2	Ставка на оплату потерь, включенная в расчет (индекс) электрической энергии	руб./кВт.ч	14,25	Расчет по вышеприведенным данным с учетом размера оплаты электрической энергии (75 000 или кВт.ч.), фактически потребленной (8 000 МВт)

Ответственный за содержание диспетчерского управления

Дого

ТГ Дубчинский

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 приведен показатель
1	Полупроводниковые чипы (микрочипы) для энергет. маш. кВт.ч.	1,06699	Положениями, определенными в соответствии с пунктами 18, 38 и 40 (1) Основных принципов, утвержденными Министром энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 587, на основании Сводного трехлетнего бюджета предприятия и расчетов электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2023 год, утвержденными 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 дополнительных параметров условий тарифа, утвержденных Приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
2	Техническое топливо, млн кВт.ч	0,10590	
3	Норматив технико-экономических потерь, %	8,14	
4	Полный отпуск по группам потребителей, млн кВт.ч	1,19508	
5	Затраты на мощность, МВт	0,1760	
6	Объем условных единиц	199,97	Объем условных единиц принят на основании данных информации, представленной Предприятием согласно проекту ФСТ России от 6 августа 2008 года № 20-07 в формате таблиц Е2.1 и П2.2 по состоянию на 1 сентября 2022 года.
7	Индексный коэффициент индексации	1,0404	Расчет коэффициента применен в соответствии с Методическим указанием № 98-з, исходя из индекса потребительских цен, утвержденный Минэкономразвития России на 2023 год, количества условных единиц в 2022 и 2021 гг., коэффициента завышенности показателей за 2022 год по количеству единиц и индекса эффективности показателей за 2022 год, утвержденных на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 450-спр.
8	Операционные (технические) расходы	115,5	Расчет расходов приведен в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-з, исходя из уровня индексирования, одобренного, утвержденным на 2022 год с учетом размера индивидуального коэффициента индексации на 2023 год.
9	Неоплаченные расходы	65,9	Корректировки приведены в соответствии с п. 38 Основных принципов с учетом платежей п. 11 Методических указаний № 98-з.
9.1	Энергия	18,6	На основании анализа предыдущих материалов эксперта полевой информации сделать расчет в размере, заданном Предприятием.
9.2	Отчисления на содержание сетей	30,7	Отчисления на содержание сетей приняты экспертом Службы исходя из размера факта оплаты труда, рассчитанного на период регулирования, тарифов страховых взносов в размере 30%, и количества сетей от 425 Находящего режима Российской Федерации (четыре вторые), в также с учетом отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,45%.
9.3	Амортизация основных средств	16,5	В соответствии с пунктом 32 Основных принципов расчет на индексацию в расчетном годовом регулировании осуществляется на основе ежегодных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые деятельность, включенных мероприятий по повышению энергоэффективности в рамках реализации обязательств Российской Федерации по энергосбережению. Инвестиционная программа утверждена распоряжением министерства жилищной политики и жилищно-коммунальной области от 31 октября 2022 года № 58-431-спр. АО «Иркутская область» в инвестиционную программу Красноярской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Иркутской области на 2020-2024 годы и на утвержденным Согласно инвестиционной инвестиционной программе инвестиционные отчисления на 2023 год учтены в размере 16,5 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, по которым применен расчет
10	Прибыль на расчет не производится	15,4	В соответствии с пунктом 32 Основ ценнобразования расчеты на инвестициях в регулируемом периоде регулирование определяется на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных договоров, а также иных документов, регулирующих деятельность, влияющих на деятельность по повышению энергоэффективности в рамках реализации энергетических программ Российской Федерации об энергосбережении. Инвестиционная программа утверждена распоряжением министерства энергетики и энергетики Иркутской области от 31 октября 2022 года № 58-И/мпр. АО внесены изменения в инвестиционную программу Красноярский дирекции по энергоснабжению – структурного подразделения Триникет – филиал ОАО «РСК» в границах Иркутской области на 2020-2024 годы и их утвержденных. Согласно федеральной инвестиционной программе утвержденные обязательства на 2023 год учтены в размере 15,4 млн. 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 применили исключили в состав валовой прибыли на основании составной стоимости недвижимого имущества, фактически были завышены по стоимости на 31.12.2021 в размере 2,2%.
12	Корректировка расходов, связанных с компенсацией необязательных расходов или полученных убытков, в т.ч.	52,4	Расшифровка приведена ниже.
12.1	Корректировка дополнительных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	26,5	Согласно пункту 38 Основ ценнобразования, в течение длительного периода регулирования регулируемый организм ежегодно принимается корректировка необходимой валовой выручки, учитывающей на очередной период регулирования в соответствии с необходимыми изменениями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценнобразования. На основании вышеуказанного с учетом финансовых результатов 9, 11 Месячных отчетов за 9-й период расчет корректировки расходов. Расчет корректировки приведен в Приложении 1.
12.2	Корректировка необходимых расходов исходя из фактических данных реализации программы (исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	7,5	
12.3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организацией с учетом изменений потребности отпуска в цен на энергетическую энергию	33,5	
12.4	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (увеличением) инвестиционной программы	10,5	
12.5	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением фактических данных отпуска от утвержденного	17,6	
13	Корректировка с учетом надежности и качества предоставляемых тарифов, поданных учет в FIDB	3,3	В соответствии с пунктом 5 Методических указаний № 254-ФЗ на основании предоставленных Предприятием документов, в том числе расчета фактических показателей надежности и качества предоставляемых тарифов и (или) услуг за 2021 год с учетом приказа Службы от 27 декабря 2019 года № 42-мпр, утвержденного значения надежности и качества предоставляемых тарифов и (или) услуг на 2021 год, эксперты Службы определили общий показатель в размере 0,9. Факти обобщен, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества предоставляемых тарифов (услуг), равен 0,018.
14	Итого расходов на операционные	156,8	По описанным выше причинам.
15	Расходы на потери электрической энергии	192,4	В целях соблюдения (упрощения) определенных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год расходы определены на основании принятого объема потерь (0,10500 млн кВт.ч.) с учетом иных преданных энергетической энергии тарифицируемых электрической Иркутской области территориальными сетевыми организациями для компенсации потерь в размере 1 817,18 руб./кВт.ч.
16	Итого необходимой валовой выручки	149,2	По описанным выше причинам.

Индивидуальное тарифы на 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Размер показателя 2022 год	Описание, по которым производится расчет
17	Скидка на льготный тариф	0,35591	Расчет производится с учетом фактически отгруженного электрической энергии на 2023 год в размере 1,1956 тыс. кВт.ч., заявленной мощности 0,1760 МВт.
18	Двухтарифный тариф		В соответствии с пунктом 32 Методических указаний № 204/2, расчет фактически расчетный тариф предусматривает определение двух ставок:
18.1	Ставка за потребление электрической энергии	121 623,98	- ставки на потребление электрической энергии в расчете на МВА (МВт) суточной максимальной (пиковой) мощности без разницы по напряжению;
18.2	Ставка за оплату электрической энергии (энергия)	161,03	- ставки на оплату электрической энергии (энергия) с учетом коэффициента на ее передачу в расчете на МВГч без разницы по напряжению.

Отдел Технической эксплуатации оборудования



Е.Н. Азимова

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Описание, по которому произведен расчет
1	Натуральные показатели			
1	Посупление электрической энергии в сеть	млн кВт.ч	70,0793	Показатели определены в соответствии с функциями 14, 28 и 40 (1) Осново ценообразования приказами Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 837, на основании Статьи критерии базовых преимуществ и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Иркутской области на 2021 год, утвержденному приказом ФАС России от 29 июля 2022 года № 484-22-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 27 октября 2022 года № 769-22-ДСП), с учетом дополнительного параметра уровня потерь в размере 15,74%, утвержденного Приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 40-спр.
1.1	1 полугодие	млн кВт.ч	35,8457	
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	%	15,74%	
4	Переменный отпуск	млн кВт.ч	58,9769	
4.1	1 полугодие	млн кВт.ч	29,3059	
4.2	2 полугодие	млн кВт.ч	29,6681	
5	Минимум	МВт	6,7416	
0	Формирование необходимой валовой выручки			
1	Параметры расчета выручки			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,060	Согласно Приказу статистико-экономического управления РСО из формулы до 2025 года, разработанным Министерством статистики России в сентябре 2021 года (далее - Приложение)
1.2	Индекс эффективности поданных заявок расщепов (X)	-	1,0	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 45-спр "Об установлении дополнительных параметров формирования для территориальных сетей организаций на территории Иркутской области".
1.3	Коэффициент эффективности затрат по расщепу (К _р)	-	0,75	Утвержден на 2023 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 45-спр "Об установлении дополнительных параметров регулирования для территориальных сетей организаций на территории Иркутской области".
1.4	Количество условных единиц, относящихся к объектам, регулируемым для осуществления регулирующей деятельности	-	362,19440	Принято на основании данных информации, предоставленной Предприятием согласно Приказу ФАС России от 6 августа 2004 года № 20-02 в форме таблицы П. 21 "Объем фактически линии электропередачи (ВЛЭП) и кабелей линий электропередачи (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от напряжения, напряжения, конструктивного исполнения и материала опор" и П. 2.2. "Объем мощности 35 - 110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных устройств (РУ) 2,4 - 20 кВ в условных единицах" с учетом объектов принимающих средств, введенных в эксплуатацию в 2021-2022 гг.
1.4.1	ВН	-	-	
1.4.2	СН1	-	-	
1.4.3	СН2	-	224,12120	
1.4.4	ВН	-	138,06120	
1.5	Индекс влияния коэффициента индексации на контрольные расходы	-	1,07440	Расчет коэффициента приведен в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э.
2	Полнометровые расходы, всего	тыс. руб.	2 637,1	Расшифровка приведена ниже
2.1	Подконтрольные расходы на себестоимость, в том числе:	тыс. руб.	1 614,0	Полнометровые расходы на себестоимость расходованы в соответствии с таблицей 17 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 ремонт	тыс. руб.	163,4	
2.1.1.3	инструмент	тыс. руб.	481,3	
2.1.1.4	специализация	тыс. руб.	46,2	
2.1.2	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 713,9	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет Службы на 2023 год	Основания, на которых применен расчет
2.2	Полнопробные расходы на прибыль, в том числе:	тыс. руб.	23.1	Полнопробные расходы на прибыль рассчитаны в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-н исходя из затрат базового периода с учетом выполненных параметров для расчета расходов на 2023 год
2.2.1	Прибыль, в том числе:	тыс. руб.	23.1	
2.2.1.1	уделен банка	тыс. руб.	23.1	
3	Несопровождаемые расходы, всего	тыс. руб.	1 484,6	Корректировка определена в соответствии с пунктом 38 Основ ценнобразования с учетом показателя пункта 11 Методических указаний № 98-н.
3.1	Несопровождаемые расходы на себестоимость, в том числе:	тыс. руб.	1 484,6	Различия в оплате аренды.
3.1.1	Амортизация основных средств	тыс. руб.	691,8	Амортизационные отчисления приняты в соответствии с пунктом 27 Основ ценнобразования на уровне данных Предприятия, с учетом предоставленных данных расчетного подразделения объектов основных средств, и в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 об амортизации основных средств, включенных в амортизационные группы
3.1.2	Отчисления на содержание объектов	тыс. руб.	555,2	По инвентаризационным оценкам.
3.1.2.1	проценты отчисления на содержание объектов	%	30,1% 15,41%	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 статьи 425, 427 Налогового кодекса РФ. Тариф на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний устанавливается в пределах и в зависимости от группы страховых (взносплател) включенных в соответствии с классификацией профессионального риска. Учитывая многоотраслевое, тарифы страховых взносов приняты в отношении части выплат, не превышающих минимальный размер оплаты труда в пределах установленного правовыми актами для каждого страхового взноса 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 кредитационному Премии на расчету по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на оплату страховых взносов за 2021 год
3.1.2.2	отчисления на содержание объектов от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	555,2	
3.1.3	Прочие эксплуатационные расходы, в том числе:	тыс. руб.	247,6	По инвентаризационным оценкам.
3.1.3.1	Аренда, в том числе:	тыс. руб.	247,6	По инвентаризационным оценкам.
3.1.3.1.1	аренда офисного помещения	тыс. руб.	186,0	В соответствии с пп. 5 пункта 28 Основ ценнобразования расходы на аренду офисного помещения определены в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, в расходы на аренду объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе сжижения энергетической энергии, - исходя из величины амортизации, начисляемой на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, перечисленным в аренду. Предприятием не представлены данные, подтверждающие в соответствии с пунктом 29 Основ ценнобразования, при этом, учитывая предоставленную информацию, в том же 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.	61,6	В соответствии с пп. 5 пункта 28 Основ ценнобразования расходы на аренду транспортного средства определены в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, в расходы на аренду объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе сжижения энергетической энергии, - исходя из величины амортизации, начисляемой на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, перечисленным в аренду. Предприятием не представлены данные, подтверждающие в соответствии с пунктом 29 Основ ценнобразования, при этом, учитывая предоставленную информацию, в том же подтверждение фактических расходов за 2021 год, затраты по статье приняты на уровне фактически на 2021 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изч.	Расчет Службы на 2023 год	Основание, по которым применен расчет
III	Метод доли участия (индексный метод) расчетный вариант			
	ИПЦ	%	1 060	
1	Полынтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 637,1	По оценочным, приведенным формуле
1.1	полынтрольные расходы на себестоимости	тыс. руб.	1 614,0	По оценочным, приведенным формуле
1.2	полынтрольные расходы на прибыль	тыс. руб.	23,1	По оценочным, приведенным формуле
2	Неполынтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 434,6	По оценочным, приведенным формуле
2.1	индексированные расходы на себестоимости	тыс. руб.	1 434,6	По оценочным, приведенным формуле
2.2	неполынтрольные расходы на прибыль	тыс. руб.	-	По оценочным, приведенным формуле
3	Расходы в 2023 году для нормативного периода регулирования, оценочные с применением индексирования расходов (со знаком "плюс") или фактического периода (со знаком "минус"), вычисленные до и после вычисления истинного периода для нормативного периода регулирования, за который истинным фактическим значением параметров расчета тарифов (за 2021 год), связанных с необходимостью индексирования валовой выручки регулируемой организации, в таком расчете в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 и с коррекцией необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценнобразования	тыс. руб.	-3 252,4	По оценочным, приведенным формуле
3.1	Корректировка полынтрольных расходов в связи с индексацией планируемых параметров расчета тарифов с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	230,0	
3.2	Корректировка непополынтрольных расходов исходя из фактических значений указанных параметров (за истинный период) на фактически осуществленных (плюс) и с учетом индексации потребительских цен 113,9% на 2022 год, 106,0% на 2023 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	-272,9	Согласно пункту 38 Основ ценнобразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулируемая организация производит корректировки необходимой валовой выручки, установленной на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценнобразования. На основании индексирования с учетом указанных пунктов 9, 11 Методических указаний № 98, производится расчет корректировки расходов.
3.3	Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с индексацией фактического периода от учета цен с учетом индексации 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 индексации тарифов на электроэнергию с учетом индексации 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 Страхов на 2021 год	Основания, по которым формируются расчет
4	Корректировка ИВР с учетом надбавки и отсчетов реализованных товаров, услуг и услуг ИВР	тыс. руб.	28,4	В соответствии с разделом 5 Методических указаний № 1250 «Обобщенный» показатели рассчитываются на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывают результаты достижения плановых значений показателей с учетом корректирующей коэффициентной функции для линий электропередач организации. На основании приведенных данных представленных. Пропорционально отсчетов, в том числе расчет фактически показателей надежности и качества предоставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год, с учетом принята Страхов от 26 декабря 2021 года № 764-ср. Утвержденного плановых показателей надежности и качества предоставляемых товаров и оказываемых услуг на 2021 год, определен обобщенный показатель для Промышленного района 0,1. Таким образом, коэффициент корректирующей необходимо ввести в формулу расчета организации с учетом надбавки и качества приведенных (расширенного) товаров (услуг) равен 0,016. Уменьши коэффициент, корректировка необходимой величины в формуле на 2022 год принята в размере 104,7 тыс. руб. с учетом КИР равной 0,006 и необходимой величины в формуле на содержание сетей 2021 года равной 49064 тыс. руб.
5	Износ расчетов на содержание электрических сетей	тыс. руб.	2 898,7	По основаниям, приведенным выше.
6	Расходы на оплату технологически расхода (потери) электрической энергии	тыс. руб.	20 087,4	По основаниям, приведенным выше.
6.1	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	1 812,182	В целях соблюдения (непревышения) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год расчет определен на основании принятого объема потерь (11,093 млн кВт.ч.) с учетом цены продажи электрической энергии (арбитражный аукционный) Иркутской области (арбитражный аукционный) для организации для уменьшения потерь в размере 1317,82 руб./МВт.ч.
6.2	Технологические потери	млн кВт.ч.	11,093	
7	Итого необходимых затрат в рублях	тыс. руб.	22 979,1	По основаниям, приведенным выше.
8	Среднепиковый одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,21963	По основаниям, приведенным выше.
9	Дополнительный тариф на услуги по передаче электрической энергии			
9.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ч. в год	35 830,99	По основаниям, приведенным выше.
9.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./МВт.ч.	340,46	По основаниям, приведенным выше.
10	Индивидуальные тарифы на 2021 год			
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,21963	
10.2	Двухставочный тариф:			
10.2.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ч. в год	35 830,99	Расчет в соответствии с пунктом 13(1) Оценки обоснованности, с учетом планового оттока электроэнергии в объеме (30 3269 млн кВт.ч.) и в объеме (28,6681 млн. кВт.ч.) погрузки на 2022 года заключенной мощности в размере 6,7416 МВт.
10.2.2	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	руб./МВт.ч.	340,46	

©2007 Pearson Education, Inc. All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system, or transmitted, in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording, or by any information storage or retrieval system, without permission in writing from Pearson Education, Inc.

[Signature] A. B. Kozlov

[illegible]

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРАБОТКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЫНКАМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛОТЫ
ООО "ТРАНСНЕФТЬЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС"

№ п/п	Наименование показателя	Показатель на 2022 год, по заключенным Соглашениям	Основание, на котором применяется показатель
1	Производство электроэнергии, млн кВт.ч	28 013 370	Показатель утвержден в соответствии с пунктами 14, 33 и 40(4) Основного соглашения, заключенного Исполнителями с энергетическим Государственным Федеральным от 24 сентября 2017 года № 652, на основании Соглашения о предоставлении базовых параметров, тарифов и условий предоставления энергии и прочих видов энергетических услуг Исполнителем с Исполнителями в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2012 года № 418-ПП (далее – Постановление Правительства РФ от 29 ноября 2012 года № 418-ПП) и условий заключенного Исполнителем с Исполнителями Соглашения от 27 декабря 2019 года № 490-СР.
2	Технический максимум нагрузки, млн кВт.ч	0 007 560	
3	Нормативы потерь электроэнергии, %	7,07%	
4	Потребление энергии на собственные нужды, млн кВт.ч	27 492	
5	Максимум, кВт	2 342,6	
6	Средний уровень загрузки	122 733	Объем усредненных данных применен на основании данных, предоставленных Предприятием согласно запросу ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-02 в формате архива ПЛД и ПЛД по состоянию на 1 сентября 2022 года.
7	Индекс эффективности использования	8,413	Расчет коэффициента применен в соответствии с Методическими указаниями № 99-0/2019 на основе данных, полученных из ИТ-информационных систем Исполнителями, утвержденными Минэнерго России на 01.03.2019 года, на основании усредненных данных за 2021 и 2022 гг., коэффициента эффективности использования ресурсов по количеству данных и времени, эффективному использованию ресурсов, утвержденным на 2022 год приказом Службы от 27 декабря 2019 года № 194-СР.
8	Коэффициент использования фактора	1 159,9	Расчет коэффициента применен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 96-0/2019 на основании усредненных данных, усредненных на 2022 год с учетом размера фактора, усредненного на основании данных за 2022 год.
9	Нормативные расходы	17 34,8	Нормативный показатель в соответствии с п. 35 Основного соглашения с учетом поправки п. 11 Методических указаний № 96-0/2019.
9.1	Средняя величина расхода	140,7	Оценочные на основании данных, полученных Службой на основании данных, полученных Исполнителями на основании результатов, полученных Службой, в размере 30% в соответствии с п. 425 Национального стандарта Российской Федерации (далее – Стандарт), а также с учетом изменений в Стандарт, связанных с применением отечественных технологий и технологий, полученных в результате работы.
9.2	Средняя величина расхода	1,5	Оценочные на основании данных, полученных Службой на основании данных, полученных Исполнителями, на основании данных, полученных Службой, в размере 30% в соответствии с п. 425 Национального стандарта Российской Федерации (далее – Стандарт), а также с учетом изменений в Стандарт, связанных с применением отечественных технологий и технологий, полученных в результате работы.
9.3	Средняя величина расхода	16 740,6	Расчет коэффициента применен в соответствии с п. 35 Основного соглашения с учетом поправки п. 11 Методических указаний № 96-0/2019.
9.4	Средняя величина расхода	16 740,6	Расчет коэффициента применен в соответствии с п. 35 Основного соглашения с учетом поправки п. 11 Методических указаний № 96-0/2019.
9.5	Средняя величина расхода	16 740,6	Расчет коэффициента применен в соответствии с п. 35 Основного соглашения с учетом поправки п. 11 Методических указаний № 96-0/2019.
9.6	Средняя величина расхода	16 740,6	Расчет коэффициента применен в соответствии с п. 35 Основного соглашения с учетом поправки п. 11 Методических указаний № 96-0/2019.
10	Нормативные расходы, связанные с использованием информационных технологий	1 125,6	Расчет коэффициента применен в соответствии с п. 35 Основного соглашения с учетом поправки п. 11 Методических указаний № 96-0/2019.
10.1	Нормативные расходы, связанные с использованием информационных технологий	9,8	Расчет коэффициента применен в соответствии с п. 35 Основного соглашения с учетом поправки п. 11 Методических указаний № 96-0/2019.
10.2	Нормативные расходы, связанные с использованием информационных технологий	11,5	Расчет коэффициента применен в соответствии с п. 35 Основного соглашения с учетом поправки п. 11 Методических указаний № 96-0/2019.
10.3	Нормативные расходы, связанные с использованием информационных технологий	17,8	Расчет коэффициента применен в соответствии с п. 35 Основного соглашения с учетом поправки п. 11 Методических указаний № 96-0/2019.
10.4	Нормативные расходы, связанные с использованием информационных технологий	6,0	Расчет коэффициента применен в соответствии с п. 35 Основного соглашения с учетом поправки п. 11 Методических указаний № 96-0/2019.
10.5	Нормативные расходы, связанные с использованием информационных технологий	1 346,5	Расчет коэффициента применен в соответствии с п. 35 Основного соглашения с учетом поправки п. 11 Методических указаний № 96-0/2019.

[illegible]

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

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи затрат	Расчет Статьи по 2023 году	Ссылка на статью федерального бюджета
1	Поступление электрической энергии, млн кВт.ч	103 846,1	По результатам производимого анализа представленных материалов, экспертами Службы тарифной политики электроэнергетики (далее - Служба) в размере 136,9513 млн. кВт.ч, заявленная мощность потребителей - 28,8 МВт, с учетом информации представленных данными от 24 ноября 2022 года № 1,340) (далее - Объем технического расхода электрической энергии (потери), рассчитанный в соответствии с официальными данными Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2017 года № 187, составил 6,06513 млн кВт.ч (4,01%).
2	Техническая мощность потерь, млн кВт.ч	6,06513	
3	Норматив Тарифов услуги Потери, %	4,01%	
4	Потери электрической энергии, млн кВт.ч	136 951,3	
5	Затраты на энергию, МВт	21 230,5	
6	Объем учетных потерь	607,41	Объем учетных потерь принят на основании данных информации, предоставленной Предприятием согласно приказу ФСТ России от 6 августа 2014 года № 29-0/2 в форме таблицы 1.1 и 1.2 за отчетный период 17 октября 2022 года.
7	Операционные расходы (в том числе)	9 095,8	Разнообразные (различные) виды
7.1	Сырье, основные материалы, в том числе:	1 592,6	Разнообразные (различные) виды
7.1.1	ГСМ	309,0	Расчет затрат производится экспертами исходя из количества единиц техники, необходимой для проведения осмотра и ремонта оборудования, согласно утвержденным данным расхода топлива и соответствия с методическими рекомендациями Минфина России и основным материалами на автомобильном транспорте, утвержденными распоряжением Минтранса России от 16 марта 2018 года № АМ-23-р и исходя из цены приобретения автомобиля бензина АИ-92 по факту 2021 год, с учетом индексации цен автомобильного топлива «Примечательное событие» (распоряжение Минэкономразвития России на 2021 год (106,4%), на 2022 год (104,4%).
7.1.2	материалы на эксплуатацию транспортных средств	347,8	Расчет затрат производится экспертами исходя из количества единиц техники, применяемой на транспорте "ГСМ", согласно утвержденным данным расхода топлива, соответствующим с методическими рекомендациями Минфина России и основным материалами на автомобильном транспорте, утвержденными распоряжением Минтранса России от 16 марта 2018 года № АМ-23-р
7.1.3	материалы на эксплуатацию оборудования ВЛ и ПС	234,0	Расчет производится на основании данных Предприятия, материалов с учетом корректировки объема учета работ, выполняемых при обслуживании технического обслуживания, ремонта оборудования, в соответствии с Приказом 2 ФД 24 20 594-04. Топливо используется по назначению во время работы электротехнического персонала 35-110 кВ. Цены приняты на основании представленных данных, с учетом индексации потребительских цен, утвержденные Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,7%).
7.1.4	материалы на ремонт бензиновых, дизельных и других двигателей	0,0	Расчет производится экспертами на основании представленных Предприятием данных с учетом корректировки количества материалов по работе без наличия и учета труда. Цены приняты на основании данных Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,7%).
7.1.5	расходы на оплату труда работников, занятых на работе	194,9	Расчет производится экспертами на основании представленных Предприятием данных с учетом корректировки стоимости средств защиты при работе на высоте. Цены приняты на основании данных Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,7%).
7.1.6	расходы на эксплуатацию оборудования	347,8	Затраты формируются исходя из данных статьи на основании представленных данных с учетом корректировки количества средств эксплуатации, с учетом индексации цен, утвержденные Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,7%).
7.1.7	расходы на эксплуатацию	64,9	Затраты формируются исходя из данных статьи на основании представленных данных с учетом корректировки стоимости средств эксплуатации, с учетом индексации цен, утвержденные Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,7%).
7.1.8	расходы на оплату труда работников	14,3	Затраты формируются исходя из данных статьи на основании представленных данных с учетом корректировки стоимости средств эксплуатации, с учетом индексации цен, утвержденные Минэкономразвития России на 2022 год (113,9%), на 2023 год (106,7%).

№ п/п	Наименование показателя	Расчет Службы на 2023 год	Основания, на основании которых
7.2	Работы в услуги при обязательном характере	1 390,0	Процедуры учета затрат на выполнение работ, оказание услуг в размере 11 490,1 тыс. руб., Табл. 1 - 106,1 тыс. руб. Доходы с подполной или частичной оплатой в соответствии с пунктом 29 Основ законодательства в Сфере предоставления на территории Республики Беларусь услуг, связанных с оказанием помощи в организации, осуществлении и представлении интересов Республики Беларусь в рамках межведомственного сотрудничества, приняты на основании действующих законодательств, иных утвержденных по утверждению Министром Республики Беларусь, с учетом утвержденных Министром Республики Беларусь на 2021 год (106,1%), на 2022 год (113,5%), на 2023 год (106,0%).
7.3	Услуги по оплате труда	2 486,9	Расшифровка расходов на оплату труда
7.3.1	Среднемесячные оплаты труда основного производственного персонала	27 244,7	На основании данных представленных работодателями, которые являются основным источником информации по оплате труда персонала по территории Республики Беларусь в соответствии с Отраслевыми тарифными соглашениями и коллективными договорами Республики Беларусь на 2022-2024 годы, с учетом индексации заработной платы в соответствии с Протоколом и индексации, утвержденные органами государственной власти Республики Беларусь, с учетом утвержденных Министром Республики Беларусь на 2021 год (106,1%), на 2022 год (113,5%), на 2023 год (106,0%).
7.3.2	Выплаты по оплате труда основного производственного персонала, занятых на регулярной или сезонной работе	2,37	Расшифровка расходов на оплату труда
7.4	Прочие производственные расходы, включая:	3 902,6	Расшифровка расходов на оплату труда
7.4.1	Услуги связи	142,0	Расходы приняты на основании представленных работодателем и на основании утвержденных Министром Республики Беларусь на 2021 год (106,1%), на 2022 год (113,5%), на 2023 год (106,0%).
7.4.2	Расходы на обеспечение информации о состоянии здоровья работников	610,9	На основании данных представленных работодателями, которые являются основным источником информации по оплате труда персонала по территории Республики Беларусь в соответствии с Отраслевыми тарифными соглашениями и коллективными договорами Республики Беларусь на 2022-2024 годы, с учетом индексации заработной платы в соответствии с Протоколом и индексации, утвержденные органами государственной власти Республики Беларусь, с учетом утвержденных Министром Республики Беларусь на 2021 год (106,1%), на 2022 год (113,5%), на 2023 год (106,0%).
7.4.3	Расходы на обучение персонала на основании утвержденных расходов, с учетом утвержденных Министром Республики Беларусь на 2021 год (106,1%), на 2022 год (113,5%), на 2023 год (106,0%).	7,3	Расходы приняты на основании представленных работодателем и на основании утвержденных Министром Республики Беларусь на 2021 год (106,1%), на 2022 год (113,5%), на 2023 год (106,0%).
7.4.4	Расходы на обеспечение информации о состоянии здоровья работников	9,4	Расходы приняты на основании представленных работодателем и на основании утвержденных Министром Республики Беларусь на 2021 год (106,1%), на 2022 год (113,5%), на 2023 год (106,0%).
7.4.5	Услуги связи	3 134,1	Расходы приняты на основании представленных работодателем и на основании утвержденных Министром Республики Беларусь на 2021 год (106,1%), на 2022 год (113,5%), на 2023 год (106,0%).
8	Налоговые расходы	6 945,3	Расшифровка расходов на оплату труда
8.1	Отчисления на социальные нужды	746,1	Расшифровка расходов на оплату труда
8.2	Амортизация основных средств	8 029,2	Расшифровка расходов на оплату труда
8.3	Прочие производственные расходы, включая:	76,7	Расшифровка расходов на оплату труда
8.3.1	аренда имущества	56,7	Расшифровка расходов на оплату труда
9	Налоговые расходы, в т.ч.:	1 340,9	Расшифровка расходов на оплату труда
9.1	на имущество	1 150,0	Расшифровка расходов на оплату труда

[illegible]

ВНЕШНЕ-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ОТНОШЕНИЯ

El. 4.3.1.1.1