Экспертное заключение

о корректировке на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Предприятие электрических сетей - НК» и АО «Сетевая компания»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Предприятие электрических сетей - НК» (далее – ООО «ПЭС-НК») на корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

Письмо с заявлением на корректировку тарифов и приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2023 № 631 (Вх.№4905 от 28.04.2023).	
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 19.05.2023 № 407/2023 принято к рассмотрению предложение о корректировке на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ПЭС-НК» и АО «Сетевая компания».	
Период регулирования	Пятый год долгосрочного периода регулирования 2020-2024
Метод регулирования	Метод индексации

Действующие тарифы ООО «ПЭС-НК»

Постановлением Госкомитета от 09.11.2022 № 273-10/э-2022 установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в следующих размерах:

с 1 января 2023 г. по 30 июня 2023 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,25356	336 013,34	320,19	34 416,50

с 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2023 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,25356	336 013,34	320,19	34 416,50

Предложение организации ООО «ПЭС-НК» на 2024 год

с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,69800	491 196,00	334,02	50 935,81

с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,69800	491 196,00	334,02	50 935,81

Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-9/э для ООО «ПЭС-НК» установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
2020	50391,15	5	75	8,82	5,06578	1,59280	1
2021	x	5	75	x	4,86365	1,40470	1
2022	x	5	75	x	4,66959	1,23867	1
2023	x	5	75	x	4,48327	1,09227	1
2024	x	5	75	x	4,30439	0,96317	1

Сведения об организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»
ИНН/КПП	1651050540/165101001
Руководитель организации (ФИО, должность)	директор Рогов Евгений Васильевич
Юридический адрес	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 12 а
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения
Основной вид деятельности	Оказание услуг по передаче электрической энергии
Организация ведет раздельный учет (да/нет)	да
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)	нет

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:

Наименование показателя	Напряжение, кВ	Кол-во	Условные единицы (предложение организации)	Условные единицы (предложение ГКРТТ)
Подстанция	110-150	1	105	105
Силовой транформатор	110-150	1	7,8	7,8
Силовой транформатор	1-20	1	1	1
Мачтовая ТП	1-20	3	7,5	7,5
Количество однотрансформаторных ТП	1-20	296	680,8	680,8
Количество двухтрансформаторных ТП	1-20	7	21	21
Протяженность ВЛ	110-150	0,043 км	0,0688	0,0688
Протяженность ВЛ	1-20	186,843 км	209,0229	209,0229
Протяженность ВЛ	0,4	93,5545 км	141,31955	141,31955
Протяженность КЛ	3-10	224,027 км	84,0945	84,0945
Протяженность КЛ	0,4	1,92	5,184	5,184
Электрооборудование ООО «ПЭС-НК» на 2024 год составит 1 529,59 у.е.				

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены: договоры купли-продажи оборудования, договоры на технологическое присоединение, акты о приеме-передаче здания (сооружения), инвентарные карточки группового учета объектов основных средств (ОС-6**),** однолинейные схемы электроснабжения, отчеты кадастровых инженеров (Нижнекамское подразделение Набережночелнинского филиала АО «БТИ РТ») по каждому объекту ЭСХ в собственности об отнесении их к категории движимого имущества.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 г. № 809 внесены изменения в п.1 и п.2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 28.02.2015 г. № 184, согласно которым при установлении тарифов на 2024 год ТСО должна владеть на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования:

- трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет на 2024 год **не менее 30 МВА;**
- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 новых критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет на 2024 год **не менее 50 км.**

Таким образом, ООО «Предприятие электрических сетей-НК» подтверждено право собственности на объекты ЭСХ. Подробный анализ соответствия организации критериям приведен в п.8 Заключения.

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

При проведении анализа Госкомитет руководствовался следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической

энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;

12. Налогового кодекса Российской Федерации;

13. Трудовой кодекс Российской Федерации;

14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;

17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;

18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет

Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	Факт 2021 года	*Факт 2022 года*	*2023 год*	*2024 год*
Индекс потребительских цен	106,7	*113,8*	*105,8*	*107,2*

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить, как достоверные.

ООО «ПЭС-НК» в Госкомитет направлялись письма с предоставлением недостающих, дополнительных и доработанных документов письмами от 17.08.2023 № 1129, от 18.08.2023 № 149, от 24.08.2023 № 1168, от 01.09.2023 № 1207, от 05.09.2023 № 1215, от 27.09.2023 № 1337.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2022 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности и данным раздельного учета, выручка в целом по предприятию составила 136 386 тыс.руб, по передаче электрической энергии – 87 446 тыс.руб. Валовая прибыль составила (-1 734) тыс.руб., по виду деятельности передача электрической энергии получен убыток в размере 6 253 тыс.руб. В целом по Обществу по итогам 2022 года получен отрицательный финансовый результат в размере 1 036 тыс.руб.

Наименование показателя	**2021 год**	**2022 год**	***Отклонение 2022 г. от 2021 г.***	
	тыс. руб.	**тыс. руб.**	***тыс. руб.***	***%***
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, без НДС	84 554	87 446	2 892	103,42 %
Себестоимость от оказания услуг по передаче электроэнергии	89 564	93 699	4 135	104,62 %
Валовая прибыль от оказания услуг по передаче электроэнергии	-5 010	-6 253	-1 243	124,81%
Прибыль до налогообложения от оказания услуг по передаче электроэнергии	-	-	-	-
Чистая прибыль от оказания услуг по передаче электроэнергии	-	-	-	-

3. Анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования:

Организацией представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2024 год (форма П1.4) и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2024 год (форма П1.6).

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на субабонентов на 2024 год составит 82,12 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 74,662 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 7,243 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 17,283 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет **99,71 %**.

В соответствии с абзацем п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования и равен уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-9/э, уровень потерь электрический энергии равен 8,82%.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12.10.2023 № 727/23-ДСП утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по Республике Татарстан. Согласно выписке из приказа, потери электроэнергии для ООО «ПЭС-НК» утверждены в размере 7,25 млн.кВтч.

Таким образом, показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования *составляют:*

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2022-2024 годы.

Показатели	Ед.изм.	2022 факт	2023 установлено	2024 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	74,662	73,747	74,90
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	17,2829	17,071	17,28
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	7,966	7,133	7,25

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям).

Анализ затрат за 2022 год

№ п/п	**Показатель**	**Установлено на 2022 год**	**Факт 2022 года (ТСО)**	**Отклонение факта от принятого ГКРТТ**
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**52 538,33**	**57 442,73**	**4 904,40**
1.1	Материальные затраты	404,07	0	-404,07
1.2.	Затраты на оплату труда	27 663,13	28 852,16	1 189,03
1.3.	Прочие затраты, в т.ч.:	24 471,13	28 590,57	4 119,44
2.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**13 277,81**	**22 066,81**	**8 789,00**
2.1.	Аренда	2 851,34	3 400,97	549,62
2.2.	Налоги	232,48	104,68	-127,80
2.3.	Отчисления на социальные нужды	8 409,59	5 521,15	-2 888,37

2.4.	Амортизация основных средств	677,49	3 064,64	2 387,15
2.5.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	1 106,90	8 347,35	7 492,28
2.6.	Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст. 37 35-ФЗ обязанностей организации по обеспечению коммерческого учета ээ	0	1 628,02	1 628,02
2.7.	Корректировка НВВ	957,04	0	-957,04
2.8.	Корректировка по НиК	782,50	0	-782,50
3.	**НВВ, отнесенная на передачу э/энергии**	**65 996,67**	**79 509,54**	**13 512,86**

Фактический размер подконтрольных расходов сложился выше установленного на 4 904,40 тыс.руб. (на 109,33 %), что вызвано ростом следующих расходов:
- затраты на оплату труда. Увеличение расходов связано с большей фактической среднемесячной заработной платой от утвержденного уровня.
- прочие затраты:
- расходы на услуги связи. Рост на 147% обусловлен обслуживанием сим-карт, необходимых для передачи показаний с приборов учета, встроенных в модемы;
- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства. Перерасход на 117 % связан с переходом права собственности объектов ЭСХ СНТ в ООО «ПЭС-НК» и созданием удобного доступа для заявителей на территорию базы ООО «ПЭС-НК».
- содержание транспорта, транспортные услуги. Увеличение затрат на 116 % связано с ростом цен на ГСМ.
- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ. Перерасход на 176 % обусловлен заменой спецодежды в полной комплектации с учетом износа предыдущей и ростом ее стоимости относительно утвержденного уровня.
- инвентарь и хозяйственные принадлежности. Рост связан с приобретением модемов GSM и антенн для удаленного снятия показаний приборов учета, а также объектов ЭСХ (с небольшой стоимостью), которые были поставлены на учет как материальные ценности.

Отклонения сложились по статьям неподконтрольных расходов:
- отчисления на социальные нужды. Снижение на (-2 888,37 тыс.руб.), или на 65,65 %, связано с применением пониженного тарифа страховых взносов для субъектов МСП.
- амортизация основных средств. Перерасход по данной статье на 2 387,15 тыс.руб. (на 452 %) обусловлен исключением Госкомитетом при утверждении тарифов на 2022 год амортизации объектов, введенных в результате технологического присоединения.
- налог на имущество. Снижение затрат на 21,44% связано с тем, что в соответствии с заключениями кадастрового инженера, большая часть объектов ЭСХ, принадлежащих ООО «ПЭС-НК», признана движимым имуществом и налогообложению не подлежат.
- расходы на установку и замену приборов учета электрической энергии. Затраты по данной статье не утверждались Госкомитетом на 2022 год, фактические расходы составили 1 628,02 тыс.руб.
- выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования. Рост обусловлен фактическими затратами, связанными с льготным техприсоединением.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям ООО «ПЭС-НК» и проведена оценка затрат в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации и др.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой

валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «ПЭС-НК» на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 101 871,62 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 58 521,03 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 20 331,20 тыс.руб;
- корректировка по 98-э: 14 342,72 тыс.руб.
- корректировка по НиК: 791,96 тыс.руб.
- экономия расходов на оплату потерь – 7 884,70 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2024 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2020 год подконтрольные расходы установлены в размере **50 391,15 тыс.руб.** в том числе:

1) Расходы по статье «Материальные затраты» - 387,55 тыс.руб.

2) Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 26 532,57 тыс.руб.

3) Расходы по статье «Прочие затраты» - 23 471,03 тыс.руб.

Расчет по новым формулам 9.3-9.5 Методических указаний №98-э представлен далее:

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индj}$$

$$K_{индj} = \left(1 - X_j\right) \times \left(1 + I_j\right) \times \left(1 + ИКА_j\right)$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в 2024 г.(тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) (50 391,15 тыс. руб.);

$К_{индj}$ - коэффициент индексации на год j (1,1948);

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования (5%);

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен (7,2 %);

ИКАj - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j (0,0849);

$К_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода

регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}} = 0,75*((1529,59 – 1373,97)/1373,97) = 0,0849.$$

$К_{индj} = (1- 5\%)*(1+7,2\%)*(1+0,0849) = 0,95*1,072 * 1,0849 = 1,1049.$

Произведение $К_{индj} = 1,0006*1,0420*1,0372*1,1049 = 1,1948.$

$ПР_{2024} = 50\ 391,15 * 1,1948 = 60\ 207,87.$

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год приняты в размере **60 207,87 тыс. руб.,** в том числе:

1) Расходы по статье «Материальные затраты» - 463,05 тыс.руб.
2) Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 31 701,39 тыс.руб.
3) Расходы по статье «Прочие затраты» - 28 043,43 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов для всех расчетных периодов в рамках долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Предложение ТСО на 2024 год
1	***Неподконтрольные расходы, в т.ч.:***	***20 331,20***
1.1.	аренда земли	82,38
1.2.	аренда имущества	3 743,86
1.3.	Налог на имущество	0
1.4.	Транспортный налог	60,13
1.5.	Плата за предельно допустимые выбросы	1,43
1.6.	Отчисления на социальные нужды	6 495,39
1.7.	Амортизация основных средств	3 314,75
1.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	2 978,96
1.9.	Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст. 37 35-ФЗ обязанностей организации по обеспечению коммерческого учета ээ	3 654,30

По статье **«Аренда земли»** ООО «ПЭС-НК» заявлена сумма 82,38 тыс.руб. В целях обоснования расходов на аренду земельного участка площадью 3 215 кв.м., организация предоставила копию договора аренды земельного участка, заключенного с МКУ «Управление земельных и имущественных отношений Нижнекамского муниципального района РТ» от 09.07.2021 №01-21-162 (срок действия аренды – с 21.06.2021 по 21.06.2070). Проведена госрегистрация договора аренды. На данном земельном участке располагается подстанция «Городская – временная». Расчет арендной платы произведен из кадастровой стоимости земельного участка (5 492,249

тыс.руб.) и ставки земельного налога (1,5 %). Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2024 год расходы по статье «аренда земли» в размере **82,14** тыс.руб.(=82,38 тыс.руб.*99,71%) согласно договору и с учетом доли на субабонентов 99,71%.

По статье **«Аренда имущества»** ООО «ПЭС-НК» заявлена сумма 3 743,86 тыс.руб.

В обоснование ТСО представлены:

- копия договора аренды помещения (здание под аренду ЦРП-10 кВ) площадью 252 кв.м, заключенного с ООО «Аметист» от 21.02.2023 № Т4/2023 (срок договора установлен с 01.03.2023 до 31.01.2024). Стоимость арендной платы в месяц составляет 19,77 тыс.руб.(без НДС). Итого аренда за один месяц составит 19,77 тыс.руб. Также, организация представила копию предварительного договора аренды с ООО «Аметист» от 01.02.2024 № Т5/2024 со сроком действия с 01.02.2024 по 31.12.2024. Стоимость арендной платы в месяц составит 22,15 тыс. руб.(без НДС). Итого за 11 месяцев аренда составит 243,61 тыс.руб. Соответственно, годовая арендная плата принимается Госкомитетом в размере **262,62** тыс.руб. с учетом доли на субабонентов 99,71% (=263,38 тыс.руб.*99,71%). В расчете арендной платы учтены амортизация и иные обязательные платежи.

- копия договора аренды помещений общей площадью 1075,4 кв.м., заключенного с ООО «Камэлектросервис» от 28.02.2023 № Т6/2023 (срок договора установлен с 01.03.2023 до 31.01.2024, стоимость – 290,04 тыс.руб. в месяц, без НДС), а также копия предварительного договора от 01.02.2024 № Т6/2024 со сроком аренды с 01.02.2024 по 31.12.2024 (временное здание, здание электроцеха, склад центральный, проходная, здание управления; стоимость – 290,04 тыс.руб. в месяц, без НДС). Годовая аренда равна **3 480,44** тыс.руб., без НДС. В соответствии со статьей 4 учетной политики организации общехозяйственные расходы ежемесячно распределяются по видам работ и услуг по сумме зарплаты (ФОТ) производственных рабочих на счет 20 «Основное производство» и счет 23 «Вспомогательное производство». Предприятием представлена информация (данные раздельного учета), что по виду деятельности «передача электрической энергии» численность персонала составляет 46 человек (34 основных производственных рабочих и 12 АУП), а в прочих видах деятельности задействовано 15 человек (9 произв.рабочих и 6 АУП). Согласно представленным документам, доля «передачи э/э» составляет 69,67%, «техприса» - 0,63% и «СМР» - 29,70%. Соответственно, Госкомитетом затраты на аренду помещений по договору с ООО «Камэлектросервис» с учетом доли, приходящейся на «передачу э/э», и доли на субабонентов (99,71%) принимаются в сумме **2 417,79 тыс.руб**. (=3 480,44*69,67%*99,71%).

Таким образом, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2024 год расходы по статье «Аренда имущества» в размере **2 680,41** тыс.руб. (= 262,62+2 417,79).

По статье **«Отчисления на социальные нужды»** затраты приняты в размере 6 682,65 тыс.руб. с учетом планового расчета организации в соответствии с изменениями, внесенными в налоговый кодекс РФ в части расчетов страховых взносов (21,08%), и утверждаемого ФОТ (= 31 701,39*21,08%).

По статье **«Амортизация основных средств»** ТСО заявлена сумма 3 314,75 тыс.руб.

Расчет экономически обоснованного размера амортизации на 2024 год для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ООО «ПЭС-НК», был произведен Госкомитетом в соответствии с положениями, регулирующими правоотношения в области бухучета, и п.27 Основ ценообразования на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации, к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Первоначальная стоимость принята Госкомитетом без учета результатов переоценки основных средств и нематериальных активов, так как данные расходы не являются источником финансирования мероприятий, утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы

ООО «ПЭС-НК». Срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен Госкомитетом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Исключена амортизация основных средств балансовой стоимостью меньше 100 тыс. руб., (согласно п.3.1.2 Учетной политики затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены, и списываются в ТМЦ), а также объектов, введенных в результате технологического присоединения физических лиц, в связи с тем, что расходы на строительство данных объектов компенсированы Госкомитетом в статье затрат «Расходы на оплату тех.присоединения объектов э/сетевого хозяйства к сетям ССО».

Учитывая изложенное, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2024 год расходы на амортизацию в размере **1 043,07 тыс.руб**. с долей на субабонентов 99,71% (=1 046,10 * 99,71%). Рост амортизации по сравнению с установленной на 2023 год связан с приобретением в лизинг автомобиля Лада и Камаза (учтены в доле на передачу 69,67%). Согласно представленным договорам лизинга (с ООО «Уралпромлизинг» от 05.07.2021 № 2962 и ООО «КРАФТ-ЛИЗИНГ» от 18.10.2021 № КЛ-471.2021), имущество находится на балансовом учете лизингополучателя, т.е. у ООО «ПЭС-НК».

По статье **«Налог на имущество»** ООО «ПЭС-НК» расходы не заявлены, поскольку электросетевое имущество признано движимым имуществом (представлены заключения кадастровых инженеров) и, соответственно, не облагается налогом.

По статье **«Транспортный налог»** ООО «ПЭС-НК» заявлена сумма 60,13 тыс.руб.

Транспортный налог принимается Госкомитетом по платежным поручениям организации за 2022 год (73,50 тыс.руб.) в размере 51,06 тыс.руб. (с учетом доли на передачу электроэнергии 69,67% и на субабонентов 99,71%).

Расходы по статье **«Плата за негативное воздействие на окружающую среду»** принимается Госкомитетом в размере **0,93** тыс.руб. по уплаченному налогу за 2022 год согласно представленным платежным поручениям с учетом доли на передачу ЭЭ (69,67%) и на субабонентов (99,71%).

По статье **«Выпадающие доходы по ТПП»** расходы организацией заявлены в размере 2 978,96 тыс.руб. (по договорам «последней мили»). В связи с тем, что фактические затраты по договорам «последней мили» признаны Госкомитетом экономически необоснованными (см.п.4.3.2. Заключения), плановые затраты не принимаются. Фактические расходы (по потребителям до 15 кВт) за 2021-2022 годы учтены в корректировке неподконтрольных расходов (см. п.4.3.2. Заключения).

Таким образом, уровень неподконтрольных расходов ООО «ПЭС-НК» на 2024 год определен в сумме **10 540,26 тыс.руб**.

4.3. Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст. 37 35-ФЗ обязанностей организации по обеспечению коммерческого учета ээ

Расходы по статье «Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст. 37 35-ФЗ обязанностей организации по обеспечению коммерческого учета ээ» заявлены в размере 3 654,30 тыс.руб. Организацией не подтвержден факт необходимости замены приборов учета в 2024 году, поэтому данные расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Затраты по данной статье будут учтены по фактическим показателям организации в следующем периоде регулирования при предоставлении подтверждающих документов.

4.4. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э:

$$\text{В}_i = (\text{В}_i^{\text{инд}} + \text{В}_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + \text{В}_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где $\text{В}_i^{\text{инд}} = \Delta\text{ПР}_\text{i} + \Delta\text{НР}_i + \Delta\text{У}_i + \Delta\text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с новыми формулами 9.6 – 9.8 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times \left(K^{ф}_{индi-2} - K_{индi-2} \right) = 50\,421{,}20 * (1{,}1369 - 1{,}0420) = 4\,784{,}81$$

$$K^{ф}_{индi-2} = \left(1 - X_{i-2}\right) \times \left(1 + I^{ф}_{i-2}\right) \times \left(1 + ИКА^{ф}_{i-2}\right) = (1\text{-}5\%)*(1+13{,}8\%)*(1+0{,}0516) = 1{,}1369$$

$$ИКА^{ф}_{i-2} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}} = 0{,}75 * ((1317{,}90 - 1233{,}05)/1233{,}05) = 0{,}0516$$

где ПР_{i-3}– подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2021 году (50 421,20 тыс.руб.),

$K^{ф}_{индi-2}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц (1,1369);

$\text{К}_{индi-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год (1,0420);

Х_{i-2} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный на 2022 год (5%),

$\text{I}^{ф}_{i-2}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2022 году (13,8%);

$\text{К}_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

$\text{ИКА}^{ф}_{i-2}$ – фактический индекс изменения количества активов в 2022 году (0,0516);

$уеф_{i-2}$, $уеф_{i-3}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2022 и 2021 годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой (1317,90 у.е. и 1233,05 у.е. соответственно).

Корректировка подконтрольных расходов составила **4 784,81 тыс.руб**.

4.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$\Delta НР_i = НР^{расх.факт}_{i-2} - НР^{расх.план}_{i-2}$, где:

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в i-2 году (тыс.руб.)

Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2022 год

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	Факт 2022 года по предложению организации	Факт 2022 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным

1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**13 277,81**	**20 438,85**	**10 281,59**
1.1.	Аренда:	2 851,34	3 400,96	2 730,22
1.1.1.	Аренда земли	82,60	82,38	82,14
1.1.2.	Аренда помещений	2 684,15	3 318,59	2 648,08
1.1.3.	Аренда электросетевого имущества	84,59	0	0
1.2.	Налоги:	232,48	104,68	91,03
1.2.1.	Налог на имущество	186,98	40,09	39,97
1.2.2.	Транспортный налог	44,23	63,66	51,06
1.2.3.	Плата за предельно допустимые выбросы	1,27	0,93	0,93
1.3.	Отчисления на социальные нужды	8 409,59	5 521,22	5 521,22
1.4.	Амортизация основных средств	677,49	3 064,64	699,59
1.5.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	1 106,90	8 347,35	1 238,58

По пп.1.1.1 затраты приняты согласно представленным договорам аренды с учетом их действия в 2022 году, и в доле, приходящейся на субабонентов (99,71%).

По пп.1.1.2. В обоснование ТСО представлены:

- копия договора аренды помещения (здание под аренду ЦРП-10 кВ) площадью 252 кв.м, заключенного с ООО «Аметист» от 16.04.2021 № Т9/2021 (срок действия договора установлен с 01.02.2021 до 31.03.2022, арендная плата в месяц – 17,66 тыс.руб., без НДС) и от 31.03.2022 № Т6/2022 (срок действия договора с 01.04.2022 до 28.02.2023, арендная плата в месяц – 19,77 тыс.руб.). Годовая арендная плата принимается Госкомитетом в размере 230,24 тыс.руб. с учетом доли на субабонентов 99,71% (=230,91*99,71%). В расчете арендной платы учтены амортизация и иные обязательные платежи.

- копия договора аренды помещений общей площадью 1075,4 кв.м., заключенного с ООО «Камэлектросервис» от 20.04.2021 № Т10/2021 (срок договора установлен с 01.05.2021 до 31.05.2022) и от 30.03.2022 № Т5/2022 (срок договора установлен с 01.04.2022 до 28.02.2023), (временное здание, здание электроцеха, склад центральный, проходная, здание управления; стоимость). Стоимость арендной платы в месяц составляет 290,04 тыс.руб. (без НДС). Годовая аренда равна **3 480,48** тыс.руб., без НДС. С учетом доли на передачу электроэнергии 69,67% (см. абзац п.4.2. Заключения) и доли на субабонентов 99,71%, аренда принимается в размере 2 417,82 тыс.руб.

Таким образом, по пп.1.1.2. фактическая аренда помещений принимается в размере **2 648,06 тыс.руб.**

По п.1.2.1. Налог на имущество принимается по фактическим данным организации (платежные поручения за 2022 г., ОСВ по счету 68), с учетом доли на передачу ЭЭ 69,67% и доли на субабонентов 99,71%.

По п.1.2.2. Транспортный налог принимается в соответствии с представленными платежными поручениями за 2022 год, ОСВ по счету 68, с учетом доли на передачу ЭЭ 69,67% и доли на субабонентов 99,71%.

По п.1.2.3. заявленные затраты принимаются Госкомитетом по фактически уплаченному налогу за 2022 год в доле на передачу ЭЭ (69,67%) и на субабонентов (99,71%).

По п.1.3. затраты приняты по фактическим данным организации.

По п.1.4. расчет амортизации произведен в соответствии с положениями, регулирующими правоотношения в области бухучета. Амортизация пересчитана на максимальный срок полезного

использования объектов, исключена амортизация основных средств балансовой стоимостью меньше 100 тыс. руб. (согласно п.3.1.2 Учетной политики затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены, и списываются в ТМЦ), а также объектов, введенных в результате технологического присоединения физических лиц в связи с тем, что расходы на строительство данных объектов были компенсированы Госкомитетом в статье затрат «Выпадающие доходы от ТПП» при установлении тарифов на 2021-2023 годы.

По п.1.5. фактические затраты организации за 2021-2022 годы принимаются Госкомитетом в размере **1 238,58 тыс.руб.**

ООО «ПЭС-НК» представлен расчет фактических выпадающих доходов по заявителям:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;
- максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

На основании представленных документов Госкомитетом проведена экспертиза расчета выпадающих доходов.

1. *Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно.*

Выпадающие доходы на выполнение организационно-технических мероприятий при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей по договорам, исполненным *в 2021 году*, заявлены организацией в размере 2 863,66 тыс. руб. (без НДС), в данных раздельного учета доходов и расходов указанная сумма отражена в строке «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» в составе суммы 4 129 тыс. руб.

Таблица 1. Затраты Сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий в 2021 году по ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (согласно расчету организации)

п/п	Фактические данные предоставляемые ООО «ПЭС-НК» за 2021 г.	
	Количество договоров на осуществление технологического присоединения (по льготной категории заявителей), исполненных в 2021 году	43
	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения льготной категории заявителей, тыс. руб.	2 863,66
	Сумма расходов на выполнение организационно-технических мероприятий на исполнение одного договора технологического присоединения льготной категории заявителей, тыс. руб.	66,6

Госкомитетом проанализированы представленные договоры, технические условия и акты об осуществлении технологического присоединения:

	Заявитель	Дата акта ТП	Стоимость договора, руб.	Номер договора и ТУ
1	**ООО Дриада**	**24.08.2021**	**550**	Представлен в тарифном деле предыдущего года №186 от 9.06.2020
2	**ООО Фактория**	**05.05.2021**	**550**	№91 от 01.04.2021
3	Асылов Альберт Рафаилович	28.10.2021	550	Представлен в тарифном деле предыдущего года №131 от 15.04.2021

4	Ахметзянова Альфия Амирзяновна	02.04.2021	550	Договор №82 от 23.03.2021
5	Болтиков Вячеслав Захарович	30.09.2021	550	Договор №229 от 02.08.2021
6	Галеев Ильдус Рахимзянович	23.09.2021	550	Договор №64 от 11.03.2021
7	Гарифуллина Алсу Нарифовна	27.09.2021	550	Договор №243 от 29.08.2021
8	Гимранов Марат Энегельевич	02.10.2020	550	Договор №280 от 24.08.2020
9	Имамиев Дамир Рифнуторвич	22.07.2021	550	№172 от 07.06.2021
10	Исаев Олег Николаевич	26.04.2021	550	Договор №81 от 23.03.2021
11	Исхаков Фаниль Масхутович	29.11.2021	550	№296 от 09.09.2020
12	Камаева Надежды Зарифовна	21.07.2021	550	№163 от 27.05.2021
13	Камалов Ильсур Равгатович	13.08.2021	550	№393 от 29.10.2018 ТУ не представлены. (стр.551-555)
14	Курбангулов Дамир Сабитович	26.04.2021	550	Договор №87 от 29.03.2021
15	Лиханова Юлия Александровна	23.09.2021	550	Договор №204 от 21.07.2021
16	Мухамедиева Залима Исламовна	19.05.2021	550	№31 от 02.02.2021
17	Музлов Владимир Семенович	24.03.2021	550	№45 от 19.02.2021
18	Насыров Дамирхан Олегович	30.04.2021	550	№6 от 15.01.2020
19	Санников Игорь Александрович	30.07.2021	550	№109 от 06.04.2021
20	Шафиков Ясиир Вагизович	30.09.2021	550	Договор №117 от 13.04.2021
21	Шавалиева Гульфия Галиевна	26.04.2021	550	Договор №104от 07.04.2021
22	Титов Сергей Михайлович	30.04.2021	550	№38 от 15.02.2021
23	Харисов Ильдус Ришатович	31.08.2021	550	№215 от 23.07.2021
24	**Якимов Олег Олегович**	**02.09.2021**	**550**	Представлен в тарифном деле предыдущего года №27 от 4.02.2021
25	Юнгусов Ильдар Ильдусович	24.11.2021	550	№314 от 21.09.2020
26	СНТ Чайка для Фазразиева Ф.Х	18.05.2021	550	№ 63 от 10.03.2021
27	СНТ Дуслык для Валиевой Т.В	26.05.2021	550	№133 от 19.04.2021
28	СНТ Дуслык	26.05.2021	550	№130 от 15.04.2021, при этом не указано в интересах кого. Следовательно з/у СНТ.
29	СНТ Дуслык для Набиуллиной	26.05.2021	550	№132 от 15.04.2021

30	СНТ Дуслык для Теляковой	27.05.2021	550	№136 от 19.04.2021
31	СНТ Энергетик	17.12.2020	528 000	Представлен в тарифном деле предыдущего года не является льготным договором, мощность по договору 630 кВт
32	СНТ Нефтехимик	21.05.2021	13 200	не является льготным договором, мощность по договору 50 кВт. Не указано количество з/у.
33	СНТ Теплоэнергострой	27.08.2021	149 050	Представлен в тарифном деле предыдущего года не является льготным договором, мощность по договору 200 кВт
34	СТ Строитель Воронина А.П	25.10.2021	550	№232 от 04.08.2021
35	СТ Строитель Садыкова Г.Г	14.10.2021	550	№193 от 30.06.2021
36	СТ Строитель Ильясова Н.В.	14.10.2021	550	№253 от 18.08.2021
37	СТ Строитель Антонов В.М	14.10.2021	550	№300 от 30.09.2021
38	СТ Строитель Догадина Л.М	22.10.2021	550	№200 от 15.07.2021
39	ООО «СК АИР»	29.10.2020	24 332	не является льготным договором, мощность по договору 275 кВт
40	ООО «Инжиниринговая компания Техсервис»	26.11.2020	24 332	не является льготным договором, мощность по договору 120 кВт
41	ООО «Инжиниринговая компания Техсервис»	26.11.2020	24 332	не является льготным договором, мощность по договору 215 кВт
42	ИП Герасимов Алексей Николаевич	02.04.2021	24 332	не является льготным договором, мощность по договору 50 кВт
43	СНТ Птицевод	27.04.2021	24 332	не является льготным договором, мощность по договору 150 кВт
44	ООО «Гемонт»	21.06.2021	929 904	№135 от 25.11.2020 не является льготным договором, мощность по договору 400 кВт
45	ООО «Контроль»	16.03.2021	50 200	№340 от 20.10.2020 не является льготным договором, мощность по договору 50 кВт
46	ИП Кропачев Александр Ниолаевич	04.07.2021	5 100	№518 от 6.12.2017 не является льготным договором, мощность по договору 50 кВт
47	ООО «ДСУ-Инвест»	24.05.2021	24 332	№381 от 1.12.2020 не является льготным договором, мощность по договору 75 кВт
48	ООО «ЭкоХимПро»	29.12.2020	24 332	№379 от 30.11.2020 не является льготным договором, мощность по договору 100 кВт
49	ООО «Агро Сервис»	02.06.2021	24 332	№349 от 19.10.2020 не является льготным договором, мощность по договору 250 кВт
50	ООО «КамТехСтрой»	10.08.2021	32 262	№220 от 27.07.2021 не является льготным договором, мощность по договору 100 кВт
51	ООО «Центр Инжиниринга и Управлениячпроектами»	25.08.2021	32 262	№196 от 01.07.2021 не является льготным договором, мощность по договору 90 кВт
52	ТП Еникеев Сергей Фанисови	29.09.2021	24 332	№384 от 03.12.2020 не является льготным договором, мощность по договору 300 кВт
53	СНТ «Индустрия»	30.09.2021	137 500	№312 от 21.09.2020 не является льготным договором, мощность по договору 320 кВт (просто

				предоставлено письмо от Председателя написано количество абонентов 300 человек.
54	ООО «Созвездие»	07.10.2021	4 418 900	№187 от 30.10.2020 не является льготным договором, мощность по договору 1200 кВт. НАДО ПРОВЕРИТЬ СТОИОМОСТЬ, Приложение 2 к договору не представлено в ТУ работ по «последней мили» нет. Есть ПУ. Но тогда не было ставок. Как определили 4 млн? (стр.823)
55	ООО «ЖИС»	29.10.2021	32 262	№226 от 30.07.2021 не является льготным договором, мощность по договору 60 кВт
56	ООО «Терра Парк»	29.10.2021	32 262	№306 от 05.10.2021 не является льготным договором, мощность по договору 140 кВт
57	СНТ Дуслык	30.10.2021	134 292	№156 от 25.05.2021
58	Савельева Галина Александовна	30.11.2021	550	№192 от 29.06.2021
59	Мустафин Р.М	03.12.2021	36 262	№141 от 27.04.2021 не является льготным договором, мощность по договору 100 кВт
60	Хасанов Алмаз Ирекович	07.12.2021	550	№207 от 21.07.2021
61	СНТ Нефтехимик	08.12.2021	32 262	№260 от 25.08.2021
62	СНТ Птицевод	21.12.2021	98 542	№290 от 21.09.2021

Всего 36 договоров (исключен договор с Гимрановым М.Э., исполнен в 2020 году), исполненных в 2021 году, со стоимостью 550 рублей. *Из них расходы по 3 договорам учтены при установлении тарифов на 2023 год (ООО «Дриада», ООО «Фактория», Якимов О.О.)*.

Сумма расходов на выполнение организационно-технических мероприятий на исполнение 1 договора технологического присоединения энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно за 2021 год составит 19,094 тыс. руб. согласно представленному организацией приложению № 2 к Методическим указаниям №490/22.

После корректировки Госкомитетом (исключены договоры, учтенные при установлении тарифов на 2023 год), расходы на выполнение организационно-технических мероприятий при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно за 2021 год составят 33 шт* 19,094 тыс.руб.-19,71 тыс.руб. (согласно расчету выпадающих доходов п.9 таблицы 1) = **610,39 тыс.руб**.

Выпадающие доходы на выполнение организационно-технических мероприятий при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей по договорам, исполненным *в 2022 году*, заявлены организацией в размере 2 542 тыс. руб. (без НДС), в данных раздельного учета доходов и расходов указанная сумма отражена в строке «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» в составе суммы 3 813 тыс. руб.

Таблица 2. Затраты Сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий в 2022 году по ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно

№ п/п	Фактические данные, предоставляемые Сетевой организацией за 2022 г.

1	Количество договоров на осуществление технологического присоединения (по льготной категории заявителей), исполненных в 2022 году, шт.	64
2	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения льготной категории заявителей, тыс. руб.	2 542
3	Сумма расходов на выполнение организационно-технических мероприятий на исполнение одного договора технологического присоединения льготной категории заявителей, тыс. руб.	39,72

Согласно расчету размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, организацией представлены 64 договора, исполненные в 2022 году, что не соответствует представленному реестру. В реестре количество льготных договоров со стоимостью 550 рублей составляет 61 шт.

№ п/п	Контрагент	Сумма	Комментарий	П СМР
1	ИП Кашапова Елена Михайловна	550	ТП СР - 15кВт	
2	Любимова Милана Валерьевна	550	ТП СР - 15кВт	
3	Гришин Валерий Анатольевич	550	ТП СР - 15кВт	
4	Дусиев Алмаз Азаматович	550	ТП СР - 15кВт	
5	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 1кВт для ФЛ Васильева В.В.	
6	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Харитонова С.Н.	
7	ЭкоХимПро ООО	31 194,00	ТП СР - 100 кВт	
8	Потехин Евгений Алексеевич	550	ТП СР - 15кВт	
9	Галлямова Лейсан Накифовна	550	ТП СР - 15кВт	
10	ЛИГА-СТРОЙ ООО	5 066 914,66	ТП - 400 кВт	
11	Бадамшин Фанис Миннегаянович	38 714,40	ТП - 150 кВт	
12	Анисимов Сергей Александрович	550	ТП - 10кВт	
13	Заманова Филуза Абубакеровна	550	ТП - 15кВт	
14	ТЕРРА ПАРК ООО	31 194,00	ТП СР - 150 кВт	
15	ГЕМОНТ ООО	1 167 782,40	ТП - 500 кВт	
16	Сафина Флера Саматовна	550	ТП - 15кВт	
17	Кисенко Антон Петрович	550	ТП СР - 15кВт	
18	Уразайкина Ольга Николаевна	550	ТП СР - 15кВт	
19	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Васильева Г.Н.	

20	Гимазеева Эльмира Габдулловна	550	ТП СР - 15кВт	
21	КАРЭЛ ООО	31 194,00	ТП - 150 кВт	
22	Зайнуллин Ильнур Тахирович	550	ТП СР - 15кВт	
23	ТРИО ООО	41 527,20	ТП СР - 30 кВт	
24	ПАТП-1 АО	41 527,20	ТП - 45 кВт	
25	КОММЕРЦ ООО	38 714,40	ТП - 130 кВт - замена сторон Агеев	
26	Булатов Айдар Талгатович	550	ТП СР - 15кВт	
27	Дубровских Евгений Владимирови	550	ТП - 15 кВт	
28	Файзуллина Диляра Ильгизаровна	550	ТП СР - 15кВт	
29	Хайдаров Ленар Ильдарович	550	ТП СР - 15кВт	
30	Галиева Илгиза Нурлыгаяновна	550	ТП СР - 15кВт	
31	Меликян Альбина Игоревна	550	ТП СР - 15кВт	
32	Бадамшин Фанис Миннегаянович	31 194,00	ТП - 150 кВт	
33	Шургалина Наиля Зульбертовна	550	ТП СР - 15кВт	
34	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Хайруллиной Л.М.	
35	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Ларионовой Г.Н.	
36	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Фаттаховой И.И.	
37	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Ахметова И.А.	
38	Зиннуров Иршат Фаридович	550	ТП СР - 15кВт	
39	ЧАЙКА СНТ	550	ТП СР - 15 кВт для ФЛ Гатиятуллина А.Р.	
40	Ярмиева Альбина Мударисовна	550	ТП - 15кВт	
41	Мубаракшин Сергей Фаритович	550	ТП СР - 15кВт	
42	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Галимова Р.Ф.	
43	МЕДИК-2 СНТ	9 350,00	ТП - 85кВт - 550*17=9350	
44	Камалов Радик Мансурович	550	ТП СР - 10кВт	
45	Никульшин Максим Николаевич	550	ТП СР - 15кВт	
46	Данилова Регина Ильдаровна	550	ТП СР - 15кВт	5 кВт
47	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Степановой А.А.	
48	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Величко Е.В.	
49	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Фаттаховой Е.Е.	
50	ИП Баязитов Руслан Марсович	31 194,00	ТП - 40 кВт	
51	Просвирнин Денис Сергеевич	550	ТП СР - 15кВт	

52	Карасева Татьяна Николаевна	550	ТП СР - 15кВт	5 кВт	
53	СТРОИТЕЛЬ СТ	31 194,00	ТП СР - 15кВт для ФЛ Курмаевой А.Т.		
54	СТРОИТЕЛЬ СТ	31 194,00	ТП СР - 15кВт для ФЛ Боровкова И.Е.		
55	СТРОИТЕЛЬ СТ	31 194,00	ТП СР - 15 кВт для ФЛ Хасанова Р.М.		
56	СТРОИТЕЛЬ СТ	31 194,00	ТП СР - 15 кВт для ФЛ Садыкова А.Х.		
57	Карпов Александр Борисович	550	ТП СР - 1,5 кВт	5 кВт	
58	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Бадамшина Ф.М.		
59	ДИМ АО - филиал	520 052,40	ТП СР - 500 кВт		
60	Садов Роман Андреевич	550	ТП СР - 15кВт		
61	МЕДИК СНТ	550	ТП СР - 5кВт для ФЛ Хисамиевой Р.Ф.		
62	Петросян Нвер Анушаванович	550	ТП СР - 15кВт	5 кВт	
63	Савельева Наталья Андреевна	550	ТП СР - 15 кВт		
64	ПОЛИМЕР СЕРВИС ООО	41 527,20	ТП - 350 кВт		
65	Шакирянов Илнур Талгатович	550	ТП - 15кВт		
66	Николаева Лилия Радиковна	550	ТП СР - 15кВт		
67	АВТО КЛАСС ООО	550	ТП - 15кВт		
68	ИП Киреев Игорь Анатольевич	550	ТП - 15кВт		
69	АР ГРУПП ООО	750 481,70	ТП - 250 кВт		
70	Камэлектросервис ООО	41 527,20	ТП - 525 кВт		
71	Шоев Нажмуддин Саймухидинови	550	ТП - 15кВт		
72	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Гильмановой С.В.		
73	Батыршин Алмаз Раисович	45 000,00	ТП СР - 15 кВт		
74	СТРОЙСЕРВИС ООО	31 194,00	ТП - 150 кВт		
75	СТРОИТЕЛЬ СТ	550	ТП СР - 15кВт для ФЛ Красникова М.В.		
76	СТРОИТЕЛЬ СТ	31 194,00	ТП СР - 15кВт для ФЛ Садриевой Э.Г.		
77	СТРОИТЕЛЬ СТ	31 194,00	ТП СР - 15 кВт для Ермолаева В.А.		
78	СТРОИТЕЛЬ СТ	31 194,00	ТП СР - 15 кВт для Вохминцева И.Л.		
79	Султанов Расим Маулитович	550	ТП СР - 15кВт		
80	Егоров Виталий Егорович	9 000,00	ТП СР - 3 кВт		
81	Ильин Алексей Иванович	30 000,00	ТП СР - 10 кВт		
82	ПАТП-1 АО	41 527,20	ТП - 372,5 кВт		
83	Зиннатуллина Эльвира Мансуров	45 000,00	ТП СР - 15 кВт		

84	ИП Мустафин Р.М.	29 198,40	СР ТП - 165 кВт	
85	ИНДУСТРИЯ СНТ	550	ТП - 15 кВт для ФЛ Булатова И.И	
86	Абдрахманова Арина Альбертовна	65 240,40	ТП - 40 кВт	
87	Кунцевский Сергей Владимирович	30 000,00	ТП СР - 10 кВт	
88	Клычевская Наталия Олеговна	45 000,00	ТП СР - 15 кВт	
89	ВОЛГАДОРСТРОЙ ООО	269 968,80	ТП СР - 400 кВт	
90	Атланов Павел Александрович	5 000,00	ТП СР - 5 кВт льготник	
91	СТРОИТЕЛЬ СТ	34 228,82	ТП СР - 15кВт для ФЛ Пиковой А.А.	
92	СТРОИТЕЛЬ СТ	31 194,00	ТП СР - 45 кВт	
93	Романов Николай Александрович	550	ТП СР - 14 кВт	
	ИТОГО за 2022 год:	**8 874 798,38**		

Сумма расходов на выполнение организационно-технических мероприятий на исполнение 1 договора технологического присоединения энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно за 2022 год составит 13,702 тыс. руб. согласно представленному организацией приложению № 2 к Методическим указаниям №490/22.

После корректировки Госкомитетом, расходы на выполнение организационно-технических мероприятий при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно за 2022 год составят 61 шт* 13,702 тыс.руб. - 207,63 тыс.руб. *(согласно расчету выпадающих доходов п.9 таблицы 1)* = **628,192** тыс.руб.

2. *Выпадающие доходы от выполнения мероприятий «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно,* не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в расчете выпадающих доходов представлены на общую сумму **2 684,47** тыс. руб. (без НДС), в ценах 2021-2022г.

Госкомитетом выявлены некорректности в отражении расходов в расчёте выпадающего дохода. А именно, расходы в расчёте выпадающих доходов по приложению 1 к Методическим указаниям 215/э-1 не заполнены в соответствии с предусмотренной дифференциацией ставок платы, марок и выполненных работ по технологическому присоединению, что не соответствует требованиям методических указаний.

При этом в приложении 1 к Методическим указаниям 490/22 расходы отражены с дифференциацией. (https://pes-nk.ru/wp-content/uploads/2023/10/Предложение-о-размере-тарифа-на-технологическое-присоединение-на-2024-год.pdf)

	Год выполнения	*Расходы согласно расчету выпадающих доходов по Приложению 1 МУ 215/э-1, тыс.руб.*	*Расходы согласно Приложению 1 МУ 490/22, тыс.руб.*	*Примечание ГКРТТ*
КТП 250 кВА (СНТ «Теплоэнергострой»)	*2021*		*306,81*	*не является льготным договором, мощность по договору 200 кВт*
СТП 25 кВА (ООО «Дриада»)	*2021*		*159,72*	
КТП 400 кВА (СНТ «Индустрия»)	*2021*		*770,52*	*не является льготным договором, мощность по договору 320 кВт (просто предоставлено письмо от председателя написано количество абонентов 300 человек., отсутствует документ подтверждающий расчет стоимости договора по количеству земельных участков.*
*СИП -4 4*16 =0,09 м ФЛ Асылов А.Р)*	*2021*		*341,57 Суммарно*	
*СИП 4 4*70 =0,52м (ФЛ Асылов А.Р, ФЛ Якимова О.О)*	*2021*		*57,95*	
*СИП -3 1*50 = 0,343м (СНТ «Индустрия»)*	*2021*		*770,52 (суммарно)*	
*СИП 3 1*95 =0,214 м (СНТ «Индустрия» и ООО «Дриада»*	*2021*		*159,72*	
*СИП 2 3*25 (ФЛ Юнусов И.Ф) =0,125 .*	*2022*		*122,24*	
*СИП-4 4*50 (ФЛ Карасева Т.Н)=0,22 м*	*2022*		*238,31*	
*СИП -4 4*70 (ФЛ Данилова Р.И)=0,180 м*	*2022*		*199,12*	
*СИП -4 4*70 (ФЛ Петросян Н.А)=0,185 м*	*2022*		*185,11*	
*СИП -4 4*50 (ФЛ Карпов А.Б) =0,25 м.*	*2022*		*303,1*	

ИТОГО расходы по мероприятиям «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	*2021-2022 года*	*1047,89+1 636, 58= 2 684,47*	*3 614,69*	

Учитывая вышеизложенные некорректности, представленные в расчете выпадающих доходов от выполнения мероприятий «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, за 2021-2022 год не могут быть признаны экономически обоснованными.

3. *Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно,* не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в расчете выпадающих доходов представлены на общую сумму **883,17** тыс. руб. (без НДС), в ценах 2021 г. по договорам ТП с Заявителями:

- ООО «КамТехСтрой» - в технических условиях предусмотрено строительство ВЛ, КТП, установка прибора учета. Стоимость договора определена некорректно, с занижением, а именно, не учтены расходы по установке прибора учета. (страница 514);

- ООО «Инжиниринговая компания Техсервис» ((договор №273 от 18.08.2020) – в технических условиях в мероприятиях не предусмотрены работы по строительству воздушной линии, только организация расчетного прибора учета и фактическое присоединение) (стр.34). Акт об осуществлении технологического присоединения и акт приёмки законченного строительства подписаны в 2020 году. Расходы по данному договору не могут быть приняты.

- ИП Герасимов Алексей Николаевич (в технических условиях в мероприятиях не предусмотрены работы по строительству воздушной линии, только организация расчетного прибора учета и фактическое присоединение) (стр. 128). Кроме того, стоимость договора определена некорректно, с занижением, а именно, не учтены расходы по установке прибора учета.

Согласно расчету, выполнены работу по строительству ВЛ СИП 3 1*70, СИП 3 1*95, Сип-4 4*70, КЛ ААШа-10 3*120.

В расчете (Приложение 3 к Методическим указаниям 215/э) расходы *не заполнены согласно по дифференциации марок и выполненных работ по технологическому присоединению, что не соответствует требованиям методических указаний.*

Таблица 3. Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств «льготных» категорий заявителей к электрическим сетям

п/п	Показатель	Размер выпадающих доходов, тыс. руб. без НДС	
		Заявлено организацией, факт в ценах 2021-2022 г.	Предложение Комитета
	2	3	4
	Выпадающие доходы от выполнения организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной	5 405,66	33 шт* 19,094 тыс.руб.+ 61 шт* 13,702 = 1 465,92 тыс.руб.

	мощностью, не превышающей 15 кВт включительно («бумажные расходы»), 2021-2022г.		
	Выпадающие доходы от выполнения мероприятий «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение , 2021-2022г.	2 684,47	
	Выпадающие доходы от выполнения мероприятий «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, 2021г.	2 351,36	
	Суммарный размер платы за технологическое присоединение, полученный по льготным договорам, тыс. руб., 2021-2022г.	227,34	19,71+207,63=227,34
	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1+п.2+п.3-п.4), 2021-2022г.	10 214,16	1 238,584

Таким образом, размер фактических расходов ООО «ПЭС-НК», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год составляет **1 238,584** тыс. руб. без НДС.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила **(-2 996,22) тыс.руб. (= 10 281,59 – 13 277,81).**

4.4.3. Корректировка по коммерческому учету электроэнергии (мощности) по факту 2022 года, $\Delta У_{2022}$

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению, осуществляется в соответствии с п.11 Методических указаний №98-э.

ООО «ПЭС-НК» заявило фактические расходы по данной статье в размере 1 628,02 тыс.руб. В обоснование указанного размера затрат организацией представлены подтверждающие документы: заявки от физических лиц на осуществление технологического присоединения, требования-накладные, акты о списании материалов, договоры и акты об осуществлении технологического присоединения, акты допуска приборов учета электроэнергии в эксплуатацию, свидетельства о приемке счетчиков, паспорта приборов учета, счета-фактуры по приобретенным приборам учета. Госкомитет не принимает указанные затраты, поскольку затраты по установке (замене) приборов учета понесены в результате льготного техприсоединения и учтены в статье «Выпадающие доходы от ТПП».

4.3.6. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э:

$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{ф}$, где

$НВВ_{i-2}$ - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2022 год (84 955,16 тыс.руб.);

$HBB_{i-2}^{ф}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг (87 446,11 тыс.руб.: данные котлодержателя АО «Сетевая компания»).

$\Delta НВВ_{2024}$ = 84 955,16 – 87 446,11 = -2 490,95 тыс.руб.

Таким образом, корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности принимается в размере (-2 490,95) тыс.руб.

4.4.5. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 9.9. Методических указаний № 98-э.

$$ПО_i = min\left(П_{фi-2}; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{опт\ ф}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф} - Э_{i-2}^{опт\ пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

где:

$Э_{i-2}^{опт.пл}$ $Э_{i-2}^{опт.ф.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за 2022 год долгосрочного периода регулирования (72,37 млн.кВтч, 82,65 млн.кВтч. соответственно);

N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный Госкомитетом на 2022 год в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования (8,82%);

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (2 971,55 руб./кВтч);

$ЦП_{i-2}^{ф}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году (2 887,29 руб./кВтч);

$П_{i-2}^{ф}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году (7,99 млн.кВтч).

$ПО_{2024}$ = min (7,99; 8,82%*82,65)*2 887,29 – 72,37*8,82%*2 971,55 = 7,29*2 887,29 – 18 967,77 = 21 048,56 – 18 967,77 = 2 080,79.

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: **2 080,79 тыс.руб.**

4.4.6. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что у ООО «ПЭС-НК» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, **итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности ООО «ПЭС-НК»** за 2022 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет **1 563,39 тыс.руб**.:

$В_{2024}^{инд} = ΔПР_{2024} + ΔНР_{2024} + ΔУ_{2024} + ΔНВВ_{2024}^{сод} + ПО_{2024}$ = 4 784,81+(-2 996,22) + 0+ (-2 490,95)+2 080,79 = 1 378,43;

$В_{2024} = (В_{2024}^{инд} + В_{2024}^{коррИП})*(1+I_{2023})*(1+I_{2024})+B_i^{распред}$ = (1378,43 + 0)*(1+5,8%)*(1+7,2%)=1 563,39 тыс.руб.

4.5. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента

КНК i – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в i году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1:

$КНК_i = К_{об_i} \cdot П_{кор_i}$, где:

Коб i – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в i году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256).

- максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$К_{об} = α1 \times К_{над1} + α2 \times К_{над2} + β1 \times К_{кач1} + β2 \times К_{кач3}$:

α1, α2, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (согласно п.5.1.4. Методических указаний № 1256);

$К_{над1}$ и $К_{над2}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг (определяется в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256);

Ккач1– коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256);

Ккач3 – показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ, 2022	Факт организации, 2022	Оценка (согласно п.4.2.7 и 4.2.8. 4.1.2 и 4.1.4, 5.1.4 Методических указаний № 1256)
$К_{над1}$ ($П_{saidi}$)	4,66959	2,59575	+1 (достигнуто со значительным улучшением)
$К_{над2}$ ($П_{saifi}$)	1,23867	0,58518	+1 (достигнуто со значительным улучшением)
$К_{кач1}$ ($П_{тпр}$)	1	1	0 (достигнуто)
$К_{кач3}$			0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2022 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2024}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на передачу ООО «ПЭС-НК» на 2022 год (0,012).

$Коб_{2024}$ = 0,30*1+0,30*1+0,30*0+0,1*0= 0,6

$КНК_{2024} = Коб_{2024} * П_{кор2024}$ = 0,6*2% = 0,012.

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2024}$) **791,96 тыс.руб**. (= 65 996,67 * 0,012).

4.6. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п.34(1)-34(3) Основ ценообразования) заявлена организацией в размере 7 884,70 тыс.руб. за предыдущий ДПР (2015-2019 гг.)

Методические указания № 98-э предназначены для использования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы), а также территориальными сетевыми организациями (далее - регулируемые организации) для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, при осуществлении государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

В силу части 8 статьи 25 Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергоснабжении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, должно предусматриваться сохранение за такими организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче), при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций (за исключением услуг по передаче электрической энергии и (или) сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков), не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Согласно данным положениям сохранение подобной экономии при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) не является безусловным, сохранение экономии

должно быть обусловлено и подтверждено именно проведенными мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Кроме того, для включения в расчет тарифов экономии потерь электрической энергии организация должна подтвердить, что проведение мероприятий и произведенные расходы произошли за счет привлеченных денежных средств, а не в рамках установленной необходимой валовой выручки.

В отчетах организации об исполнении программы энергосбережения за 2015-2019 гг. отсутствует информация об источниках финансирования программы, а также не содержится информация о конкретных мероприятиях, повлиявших на достижение экономии потерь.

Исходя из изложенного, Госкомитет не принимает заявленные расходы по экономии потерь на 2024 год.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС-НК» на 2024 год составила **73 103,47** тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 60 207,87 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 10 540,26 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2022 год: 1 563,39 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 791,96 тыс.руб.
- расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст. 37 35-ФЗ обязанностей организации по обеспечению коммерческого учета ээ – 0 тыс.руб.
- экономия расходов на оплату потерь – 0 тыс.руб.

4.7. Оплата потерь

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год определяется по формуле $НВВ_i^{пот} = ЦП_i \times П_i^{пл} + (1-d_i) \times \Delta ЭП_i$, (11),

где,

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования (3 212,94 руб/кВтч);

$П_i^{пл}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования (7,25 млн.кВтч);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования (0, см.п.4.6. Заключения);

d_i - доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1 (0).

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2024 год для ООО «ПЭС-НК» составит **23 280,00 тыс.руб,** в т.ч.:

$НВВ_i^{пот} = ЦП_i \times П_i^{пл} + (1-d_i) \times \Delta ЭП_i$ = 3 212,94 * 7,25 + (1-0)*0 = 23 280,00.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в приложении.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

8.1. ООО «ПЭС-НК» владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 112,354 МВА.

8.2. ООО «ПЭС-НК», владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.9.1.:

- высокое напряжение (ВН) – 0,043 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 210,87 км;
- низкое напряжение (НН) – 95,48 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ПЭС-НК» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8(8555) 44-03-63.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://www.pes-nk.ru/.

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ПЭС-НК» и АО «Сетевая компания» на 2024 год:
- заявленную мощность в размере 17,28 МВт;
- полезный отпуск в 74,90 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 7,25 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ПЭС-НК» и АО «Сетевая компания» на 2024 год в следующих размерах (без НДС):

с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,28677	352 484,60	310,80	36 551,74

с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,28677	352 484,60	310,80	36 551,74

Уполномоченный по делу: С.Ю.Ермолаева

Приложение

Таблица. Расшифровка необходимой валовой выручки, включенной в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ООО «ПЭС-НК» (на субабонентов), 2024 год- 5-ой год долгосрочного периода 2020-2024

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ	Утверждено ГКРТТ на 2023год	Предложение ТСО	Предложение ГКРТТ на 2024 год	2024/2023
		30/70				
		2020 год	год	2024	год	
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**50 391,15**	**54 594,09**	**58 521,03**	**60 207,87**	**110,28**
1.1.	Материальные затраты	387,55	419,88	18 693,97	463,05	110,28
1.2.	Затраты на оплату труда	26 532,57	28 745,55	30 813,05	31 701,39	110,28
1.3.	Прочие затраты, в т.ч.:	23 471,03	25 428,66	9 014,01	28 043,43	110,28
2.	***Объем условных единиц***	**1 206,26**	**1 373,97**	**1529,59**	**1529,59**	**111,33**
3.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**14 145,32**	**10 378,01**	**20 331,20**	**10 540,26**	**101,56**
3.1.	Аренда, всего	3 526,02	3 359,05	3 826,24	2 762,55	82,24
3.1.1.	аренда земли	13,67	82,21	82,38	82,14	99,92
3.1.2.	аренда имущества	3 512,34	3 276,84	3 743,86	2 680,41	81,80
3.1.3.	аренда электросетевого имущества		0,00	0,00	0,00	
3.2.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	121,58	338,54	61,56	51,99	15,36
3.2.1.	Налог на имущество	79,59	274,12	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Прочие налоги и сборы	41,99	64,42	61,56	51,99	80,70
	Транспортный налог	37,87	63,53	60,13	51,06	80,38
	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	4,12	0,90	1,43	0,93	103,55
3.3.	Отчисления на социальные нужды	8 023,45	5 978,79	6 495,39	6 682,65	111,77
3.4.	Амортизация основных средств	272,35	701,63	3 314,75	1 043,07	148,66
3.5.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	1 910,15	0,00	2 978,96	0,00	
4.	Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст. 37 35-ФЗ обязанностей организации по обеспечению коммерческого учета ээ			3 654,30	0,00	
5.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.11.1+стр.11.2+стр.11.3+стр. 11.4+стр.11.5)**	**1 927,07**	**2 618,70**	**14 342,72**	**1 563,39**	**59,70**
5.1.	**Корректировка ΔПР**	-583,45	1 508,73	4 835,74	4 784,81	317,14

5.2.	**Корректировка ΔНР**	-82,36	-387,32	7 160,99	-2 996,22	773,58
5.3.	**Корректировка ПО (изм.цены и объема потерь)**	-1 057,62	478,85	-614,30	2 080,79	434,54
5.4.	**Корректировка ИП**	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.5.	**Корректировка ком.учета ΔУ**	3 650,49	568,72	1 628,02	0,00	
5.6.	**Корректировка НВВ от осуществления регулируемой деятельности**				-2 490,95	
7	**Корректировка по НиК**	-1 255,63	**387,13**	**791,96**	**791,96**	**204,57**
8	**Экономия на оплату потерь**			**7 884,70**	**0,00**	
9	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**65 207,92**	**68 833,00**	**101 871,62**	**73 103,47**	**106,20**
10	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	58,89	73,75	74,66	74,903	101,57
11	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	99,58	99,79	99,71	99,71	99,92
12	Заявленная мощность, МВт.	13,63	17,07	17,28	17,283	101,24
13	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	**398 620,38**	**336 013,34**	**491 196,00**	**352 484,60**	**104,90**
14	**НВВ на оплату потерь**	**15 201,44**	**23 613,21**	**24 938,23**	**23 280,00**	**98,59**
15	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 541,49	3 310,65	3 443,08	3 212,94	97,05
16	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	5,98	7,13	7,243	7,25	101,59
17	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**258,13**	**320,19**	**334,02**	**310,80**	**97,07**
18	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**1,36542**	**1,25356**	**1,69800**	**1,28677**	**102,65**
19	**Итого НВВ**	**80 409,36**	**92 446,21**	**126 809,85**	**96 383,47**	**104,26**