

**Доклад  
по корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической  
энергии для АО «Аэропорт «Толмачево» на 2024 год в рамках дела об установлении  
тарифов на услуги по передаче электрической энергии долгосрочного периода 2020-  
2024 годы**

**I. Основания для корректировки индивидуальных тарифов и необходимой валовой  
выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках  
долгосрочного периода 2020-2024 годы.**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее Методические указания № 98-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении необходимой валовой выручки Акционерного общества «Аэропорт «Толмачево» (далее АО «Аэропорт «Толмачево») (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208), в отношении которого применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2020-2024 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2023 г.

АО «Аэропорт «Толмачево» владеет объектами электросетевого хозяйства на основании собственности. АО «Аэропорт «Толмачево» оказывает деятельность по услугам по передаче электрической энергии на основании договора с АО «РЭС» №УЭ-а-69-21-01442 от 30.06.2021, в котором учтены объекты электросетевого хозяйства.

**II. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений  
нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их  
предельных уровней**

Состав расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, а также обосновывающие их материалы соответствуют требованиям Основ ценообразования.

Расчеты необходимой валовой выручки и тарифов произведены в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2 (с изменениями и дополнениями), Методических указаний № 98-э.

**III. Анализ соответствия АО «Аэропорт «Толмачево» критериям отнесения владельцев  
объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

1) АО «Аэропорт «Толмачево» владеет на праве собственности 28 трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 53,934 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 (далее Критерии). Право собственности на объекты недвижимости зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.



2) АО «Аэропорт «Толмачево» владеет линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 150,128 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ – 34,7 км

10 кВ – 86,669 км;

0,4 кВ – 28,759 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3) Факты применения департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют.

4) У АО «Аэропорт «Толмачево» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 216-90-81, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" [https://tolmachevo.ru/airport/open\\_info/monopolii/electric/](https://tolmachevo.ru/airport/open_info/monopolii/electric/), что соответствует пункту 5 Критериев.

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, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, АО «Аэропорт «Толмачево» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

#### **IV. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.**

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы и материалы, имеющие значение для составления объективного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная АО «Аэропорт «Толмачево» информация является достоверной, то есть не содержит заведомо ложных и искаженных данных. Все прилагаемые к заявлению обосновывающие материалы подписаны руководителем организации, либо должностными лицами, на которых возложена ответственность за формирование представленной информации, следовательно ответственность за ее достоверность несут руководитель и должностные лица организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной АО «Аэропорт «Толмачево» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым департаментом видам деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, производилась на основе анализа расходов в разрезе экономических элементов затрат. В



процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе АО «Аэропорт «Толмачево» в предшествующих периодах регулирования.

## **Корректировка НВВ и тарифов на электрическую энергию АО «Аэропорт «Толмачево» на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2020-2024 годы.**

### **11. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2024г.**

1.1 Расходы на 2024 год сформированы департаментом с учетом отчетных материалов, представленных организацией за 2022 год и 9 месяцев 2023 года.

Уточненный индекс потребительских цен на 2024 г., определенный в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития РФ по состоянию на сентябрь 2023 г. (далее ИПЦ), составляет 107,2%.

Размер активов принят департаментом в размере 1 514,87 условных единиц (у.е.) (Приложение 1). Отклонение от предыдущего расчетного периода регулирования составило 14,95 у.е. и обусловлено исключением из состава объектов электросетевого хозяйства ТП-9 и КЛЭП 3 – 10 кВ, с использованием которых организация осуществляла регулируемую деятельность, на основании приказа АО «Аэропорт Толмачево» №01-1-4-000312 от 21.08.2023г. о списании указанных объектов.

Величина подконтрольных расходов на 2024 год сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2020 г.), скорректированных на коэффициент индексации (по каждому расчетному году долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов), учитывающий индекс эффективности подконтрольных расходов, прогнозное (а при наличии фактическое) годовое значение индекса потребительских цен, индекс изменения количества активов, рассчитанный с учетом коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и среднегодового (планируемого, а при наличии фактического) количества условных единиц, и составит 5 909,2 тыс. руб.

Расчет среднегодового фактического количества условных единиц оборудования произведен департаментом в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний №98-э на основе сведений, предоставленных письмом организации от 25 октября 2023 г. №01-1-9-001622, о фактическом количестве условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, исходя из объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности (в отношении которых заключены в надлежащем порядке и исполнялись договоры оказания услуг по передаче с АО "РЭС" в течение соответствующего периода), с учетом ввода и выбытия активов.

Величина неподконтрольных расходов на 2024 г. составит 3 749,1 тыс.руб.

Расходы сформированы:

на страховые взносы в размере 1 025,1 тыс.руб. - расчётным способом исходя из скорректированных на 2024 г. расходов на оплату труда и действующих ставок страховых взносов в размере 30% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,4 % от ФОТ;

на амортизационные отчисления в размере 2 528,6 тыс.руб. (Приложение №2), сформированные с учетом требований п. 27 Основ ценообразования исходя из неперевышения максимальных сроков полезного использования, установленных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". В расчете не учитывалось изменение сроков полезного использования, применяемых организацией по факту с учетом новых стандартов бухгалтерского учета - ФСБУ 6/2020 (разъяснения ФАС России, направленные письмом от 05.08.2022 №МПП/74227/22);

расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды в размере 65,3 тыс.руб. и рассчитаны департаментом исходя планового расхода потребления тепловой энергии 334,2 Гкал и тарифов на тепловую энергию в 2023 году, утвержденных приказом департамента по тарифам от 18.11.2022 №528-ТЭ, с учетом применения среднегодового индекса стоимости услуг организаций ЖКХ в



размере 105,5% в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития РФ по состоянию на сентябрь 2023 г.;

на уплату налога на имущество в размере 130,1 тыс.руб. исходя из остаточной стоимости объектов электросетевого хозяйства и налоговой ставки 2,2%, применяемой к объектам недвижимого имущества, согласно фактическим данным организации.

### **Корректировка по результатам анализа регулируемой деятельности АО «Аэропорт Толмачево» за 2022 год.**

#### **Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности**

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от деятельности по передаче электрической энергии у АО «Аэропорт «Толмачево» образовался недополученный доход в размере 53,6 тыс.руб., связанный с сокращением пропуска по сети потребителям, присоединенным к сетям организации (в том числе в части оплаты потерь – 53,6 тыс. руб.). Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, рассчитанная с учетом требований формулы 7(1) Методических указаний N 98-э составит 53,6 тыс. руб. (+ΔНВВ), подлежит возмещению в составе НВВ организации на 2024 год.

#### **Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию**

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2022 год, рассчитанная по формуле 9.9 Методических указаний N 98-э в размере 60,5 тыс. руб., подлежит возмещению при формировании НВВ АО «Аэропорт «Толмачево» на 2024 год (+ ΔНВВ).

При этом в отчетном периоде у организации возникли:

- недоиспользованные средства по статье «Налог на имущество», которые в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии составили 95,3 тыс.руб. (-ΔНВВ).
- недоиспользованные средства по расходам на тепловую энергию, которые в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии составили 2,3 тыс.руб. (-ΔНВВ);
- экономически обоснованные дополнительные расходы на страховые взносы, которые в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии составили 191,4 тыс.руб. (+ΔНВВ).

Дополнительные расходы (доходы) и недоиспользованные средства в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2024г. (+; - ΔНВВ).

В результате общая сумма корректировки НВВ АО «Аэропорт «Толмачево» в ценах 2022 года составит 208,1 тыс.руб. (+ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ АО «Аэропорт «Толмачево» на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен и составит:  $208,1 * 1,058 * 1,072 = 236,0$  тыс.руб. (+ΔНВВ).

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024г. приведён в таблице.

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый уровень)	2021	2022	2023	2024
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>							
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75	0,75	0,75



3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%	2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>							
1.	Индекс потребительских цен ( Ij)			1,067	1,138	1,058	1,072
2.	Количество активов (факт)	у.е.	1529,82	1529,82	1529,82	1524,07	1514,87
3.	Индекс изменения количества активов (ИКАj)			0,00	0,00	-0,0028	-0,0045
4.	Коэффициент индексации (Кинdj)			1,056	1,127	1,044	1,056
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>							
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 473,8	1 512,1	1 562,0	1 638,5	1 935,3
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	679,4	697,1	720,1	755,4	892,2
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	794,4	815,1	842,0	883,3	1 043,2
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 568,3	2 635,1	2 722,1	2 855,5	3 372,7
1.3	Прочие расходы	тыс.руб.	457,8	469,7	485,2	509	601,2
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>4 499,9</b>	<b>4 616,9</b>	<b>4 769,3</b>	<b>5 003,0</b>	<b>5 909,2</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>							
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК - Россети"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	50,0	58,4	57,9	64,7	65,3
2.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	255,1	183,5	288,7	257,0	130,1
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2	налог на имущество	тыс.руб.	255,1	183,5	288,7	257,0	130,1
2.5.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.					
2.6	Страховые взносы	тыс.руб.	780,8	801,1	827,5	868,1	1 025,1
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.					
2.9	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 848,3	2 848,3	3 425,8	3 332,4	2 528,6
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>3 934,2</b>	<b>3 891,3</b>	<b>4 599,9</b>	<b>4 522,2</b>	<b>3 749,1</b>
	Корректировка по результатам анализа ПХД	тыс.руб.	1 330,1	290,3	-455,6	700,0	236,0
	Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Выпадающие доходы по плате за технологическое присоединение	тыс.руб.	123,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>НВВ всего</b>	тыс.руб.	<b>9 887,2</b>	<b>8 798,5</b>	<b>8 913,6</b>	<b>10 225,2</b>	<b>9 894,3</b>
	в том числе: 1 полугодие	тыс.руб.	5 203,1	4 630,0	4 690,6	-	5175,6
	2 полугодие	тыс.руб.	4 684,1	4 168,5	4 223,0	-	4718,7
	рост НВВ к предыдущему году	%		89,0	101,3	114,71	96,8%

**Основные показатели для формирования необходимой валовой выручки на покупку потерь.**

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях составят 2 703,01 тыс.руб. и рассчитаны исходя из:



- объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях 0,9200 млн.кВтч. и рассчитанного исходя из планируемого отпуска электрической энергии в сеть и уровня потерь (%), утвержденного приказом департамента от 23.12.2019 № 754-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы», в размере 4,81% . Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях АО «Аэропорт «Толмачево» принят на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 г., утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом изменений, внесенных приказами ФАС России: от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП; от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс);

- цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии, учитываемой при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024г., которая составит 2 938,05 руб./МВтч. (сформирована с учетом прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2024 год по данным Ассоциации "НП Совет рынка" по состоянию на 01.11.2023 в соответствии с базовым сценарием используемых параметров для расчета этих цен, величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, планируемой к утверждению, и платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанных исходя из действующих ставок с учетом индексов роста цен по данным Минэкономразвития России на 2024 год).

#### ***Балансовые показатели для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии***

Объём услуг по передаче электрической энергии АО «Аэропорт «Толмачево» на 2024г. сформирован на основании предложения организации, учтенного в Сводном прогнозном балансе и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 2,5729 МВт, в том числе на 1 полугодие - 2,6935 МВт, на 2 полугодие - 2,4524 МВт;

сальдированный переток электрической энергии в объеме 19,1282 млн.кВтч., в том числе на 1 полугодие - 10,0057 млн.кВтч., на 2 полугодие - 9,1225 млн.кВтч. ;

#### ***Расчет корректировки индивидуальных тарифов на долгосрочный период регулирования 2024 г. для АО «Аэропорт Толмачево» приведен ниже в таблице.***

Наименование показателя	Единица изм.	2023	2024	2024	
				1 пол	2 пол
Сальдо-переток мощности	МВт.	2,6201	2,5729	2,6935	2,4524
НВВ	тыс.руб.	10 225,20	9 894,30	5 175,6	4 718,7
Ставка на содержание	руб/МВт в мес.	<b>325 217,58</b>	<b>320 460,44</b>	<b>320 254,86</b>	<b>320 686,24</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	18,7524	19,1282	10,0057	9,1225
Технологический расход (потери) электрической энергии	Млн.кВтч	0,9020	0,9200	0,4812	0,4388
то же в процентах	%	4,81	4,81	4,81	4,81
Тариф оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
Расходы оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	2 491,6	2 703,01	1 413,91	1 289,10
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч	<b>132,87</b>	<b>141,31</b>	<b>141,31</b>	<b>141,31</b>



<b>Одноставочный тариф</b>	<b>руб/кВтч</b>	<b>0,67814</b>	<b>0,65857</b>	<b>0,65857</b>	<b>0,65857</b>
Отклонение в % (год к году; 1 пол. послед. года ко 2 пол. предыд. года; 2 пол. текущ. года к 1 пол. текущ. года)					
Ставка на содержание		109,4	98,5	98,5	100,1
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		121,5	106,4	106,4	100,0
Одноставочный тариф		111,4	97,1	97,1	100,0

**Формирование расходов и НВВ АО «Аэропорт «Толмачево» в целом по предприятию, исходя из скорректированных параметров расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.**

Объём и структура энергопотребления АО «Аэропорт «Толмачево» на 2024г. приведена в таблице.

Наименование	план		Отклонение	То же, в %
	2023	2024		
1.Объём покупной электроэнергии всего:	52,5542	58,0002	5,4460	110,4
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	33,8018	38,8720	5,0702	115,0
1.2. Объём покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	18,7524	19,1282	0,3758	102,0
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	0,9020	0,9200	0,0180	102,0
то же, в %	4,81%	4,81%	0,00%	100,0
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	17,8504	18,2082	0,3578	102,0
Оплачиваемый сальдо-переток мощности	2,6201	2,5729	-0,0472	98,2

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

В составе НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, прибыль не учитывается.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен ниже в таблице**

Показатели	Ед. измер.	Принято на 2023 год	Проект на 2024	Отклонение от предыдущего года	В % к 2023г.
<b>Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%)</b>	тыс.руб.	12 451,0	14 706,7	2 255,7	118,1%
услуги производственного характера, том числе расходы на ремонт	тыс.руб.	2 198,0	2 596,2	398,2	118,1%
материалы	тыс.руб.	1 879,8	2 220,4	340,6	118,1%
затраты на оплату труда	тыс.руб.	7 106,5	8 393,9	1 287,4	118,1%
прочие расходы (общехозяйственные):	тыс.руб.	1 266,7	1 496,2	229,5	118,1%
<b>Неподконтрольные расходы, всего:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>11 254,6</b>	<b>9 330,5</b>	<b>-1 924,1</b>	<b>82,9%</b>
тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	161,1	162,4	1,3	100,8%
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	тыс.руб.	2 160,4	2 551,3	390,9	118,1%
амортизация	тыс.руб.	8 293,5	6 293,1	-2 000,4	75,9%
налог на имущество	тыс.руб.	639,6	323,7	-315,9	50,6%
<b>Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>24 526,8</b>	<b>24 037,2</b>	<b>-489,6</b>	<b>98,0%</b>
Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии, %	тыс.руб.	40,181%	40,181%	0,0	100,0%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	9 525,2	9 658,3	133,2	101,4%
Выпадающие доходы по плате за технологическое присоединение	тыс.руб.	0	0	0	0

Корректировка по результатам анализа ПХД	тыс.руб.	700,0	236,0	-464,0	33,7%
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі	тыс.руб.	0	0	0	0
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	тыс.руб.	2 491,6	2 703,0	211,4	108,5%
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по передаче э/э, всего:</b>	тыс.руб	<b>12 716,8</b>	<b>12 597,3</b>	<b>-119,4</b>	<b>99,1%</b>
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	тыс.руб.	10 225,2	9 894,3	-330,8	96,8%
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	2 491,6	2 703,0	211,4	108,5%
Условные единицы	тыс.руб.	1529,82	1 514,87	-14,95	99,0%

Начальник отдела регулирования  
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу  
Арбузова О.Б.