

**Доклад**  
**по корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в рамках дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2020-2024 годы для Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец»**

**I. Основания для корректировки индивидуальных тарифов и необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2022 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 для Закрытого акционерного общества «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397) (далее ЗАО «Энергосервис «Чкаловец»), в отношении которого применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2020-2024 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2022 г.

ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности согласно договорам купли-продажи с ОАО «Новосибирское авиационное производственное объединение им. В.П. Чкалова» от 19.11.2010 № 243-4220, ПАО «Авиационная холдинговая компания «Сухой» от 09.01.2017 № 243-6236.

ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» осуществляет деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии на основании договора с АО «РЭС» от 18.04.2011 № У-40-РП, в котором учтены вышеназванные объекты электросетевого хозяйства.

ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» было подано заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в рамках об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2020-2024 годы 07.04.2020г. № 95. По результатам рассмотрения, представленных ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» материалов по обоснованию тарифа на услуги по передаче электрической энергии департаментом установлено следующее.

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

Заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в рамках долгосрочного периода 2020-2024 годы оформлено предприятием надлежащим образом.

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.

## **2. Анализ соответствия ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

1) ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» владеет 12 трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 73,01 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).

2) ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» владеет кабельными 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 16,018 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

110кВ - 0,05 км;

10 кВ – 15,968 км;

что соответствует пункту 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184

3) Факты применения департаментом для ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» 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 ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 278-87-59, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <http://energосervice.nsk.ru/>, 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, ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

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

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные документы и материалы, имеющие значение для составления экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» информация является достоверной, то есть отсутствуют ложные или искаженные данные. Ответственность за достоверность информации несут должностные лица организации. Все прилагаемые к заявлению обосновывающие материалы подписаны руководителем



организации либо лицами, на которые возложена ответственность за формирование указанных материалов, проштампованы и пронумерованы

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 ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым департаментом видам деятельности на 2022 год в рамках долгосрочного периода 2020-2024 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, производилась на основе анализа расходов в разрезе экономических элементов затрат. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о регулируемой деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» в предшествующих периодах регулирования.

## **I. Корректировка НВВ и тарифов на электрическую энергию ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» на 2022 год в рамках долгосрочного периода 2020-2024 годы.**

### **1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2022г.**

1.1. Расходы на 2022 год сформированы департаментом с учетом материалов, представленных организацией для корректировки тарифов на 2022 год, а также по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год.

Уточненный индекс потребительских цен на 2022 г., определенный на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2019-2024 годов по данным Минэкономразвития России по состоянию на октябрь 2021 г. (далее ИПЦ), составляет 104,3%.

Размер активов принят департаментом в размере 549,513 условных единиц (у.е.) со снижением к плану на 2021 год на 3,037 у.е. Снижение активов связано с тем, что организация продала часть кабельных линий.

Величина подконтрольных расходов на 2022 год сформирована, исходя из базовых расходов, установленных на 2020 год, скорректированных на 2021-2022 годы с применением ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, индекса изменения количества активов, и составит 7955,1 тыс.руб.

Заявленные организацией для учета при корректировке дополнительные расходы на оплату труда работников не учтены департаментом, поскольку относятся к подконтрольным расходам и в течение долгосрочного периода регулирования могут только корректироваться на коэффициент индексации, учитывающий, в том числе, изменение величины условных единиц оборудования.

Величина неподконтрольных расходов на 2022 г. составит 4995,3 тыс.руб.

Расходы сформированы:

на страховые взносы в размере 1097,7 тыс.руб. - расчётным способом исходя из скорректированных на 2022 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 0,2 % от ФОТ (1 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей);

на амортизационные отчисления в размере 3488,2 тыс.руб. , исходя из данных амортизационной ведомости за 9 месяцев 2021 года и сроков полезного использования оборудования согласно "Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1, а также без учета переоценки объектов электросетевого хозяйства;

на уплату налога на имущество в размере 149,9 тыс.руб. исходя из остаточной стоимости объектов электросетевого хозяйства согласно амортизационной ведомости за 9 месяцев 2021 года и налоговой ставки 2,2%, которая применена к объектам недвижимого имущества. Также в качестве подтверждения организацией представлена налоговая декларация по уплате налога на имущество за 2020 год;

на налог на землю в размере 259,5 тыс.руб. исходя из балансовой стоимости участка согласно амортизационной ведомости организации и налоговой ставки 1,5%.

### **1.2.Корректировка по результатам анализа регулируемой деятельности за 2020 год.**

В результате проведенного департаментом анализа за 2020 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии у ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» образовался недополученный доход в размере 2343,6 тыс.руб., связанный со снижением пропуска по сети потребителям, присоединенным к сетям организации (в том числе в части содержания электрических сетей – 1909,0 тыс. руб., в части оплаты потерь – 434,6 тыс. руб.).

Недополученный доход в части содержания сетей рассчитан с учетом требований формулы 7(1) Методических указаний N 98-э,

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}, \text{ где}$$

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$  - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (96743,8 МВт.ч\*108,38 руб./МВт.ч=10485,1 тыс.руб.).

Таким образом, сумма корректировки составит:

в части содержания сетей 12394,1тыс.руб.- 10 485,1 тыс.руб.= 1909,1 тыс.руб.

Дополнительный доход на покупку потерь в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитан по формуле 8 Методических указаний № 98-э:

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$  - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$\text{ЦП}_{i-2}$  - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической



энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$  - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-2$ ;

$\Pi_{i-2}^{\phi}$  - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году  $i-2$ .

Согласно расчетам по формуле 8 Методических указаний № 98-э величина изъятия дополнительного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составит:  $0,939 * 1930,68 - 96,744 * 2175,71 * 1,14\% = -578,1$  тыс. руб.

Таким образом, дополнительный доход в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2020 год, в размере -578,1 тыс. руб. подлежит изъятию при формировании НВВ ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» на 2022 год (- ΔНВВ).

При этом в отчётном периоде у организации возникли:

Дополнительные доходы, связанные с недоиспользованием средств по статье «Налог на землю» в размере 1,6 тыс.руб., в доле их отнесения на услуги по передаче электрической энергии. (-ΔНВВ).

Экономически обоснованные дополнительные расходы по статьям «Отчисления на страховые взносы» в размере 18,1 тыс.руб., «Амортизация» в размере 1,2 тыс.руб., «Налог на имущество» в размере 161,1 тыс.руб. в доле их отнесения на услуги по передаче электрической энергии. (+ΔНВВ).

Дополнительные расходы (доходы) и экономически необоснованные (необязательные) расходы в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2022г. (+; - ΔНВВ).

В результате общая сумма корректировки НВВ ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» в ценах 2020 года составит 1509,8 тыс.руб. (+ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» на 2022, рассчитана с учетом индексов потребительских цен:  $1509,8 * 1,06 * 1,043 = 1669,1$  тыс.руб.

### **1.3. *Корректировка по результатам анализа показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2020 г.***

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети =1

где  $1 = 0,5 * 1 + 0,5 * 1$

Вывод: Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети считается достигнутым, если факт соответствует плану с коэффициентом  $(1+K)$ , где  $K$  - % допустимого отклонения. То есть,  $1 < 1 * (1+0,30) = 1,30$ . Если плановое значение  $\Pi_{тпр}$  достигнуто, значит  $K_{кач1} = 0$ .

$\Pi_{saidi} = 0/128 = 0$ .

Когда плановое и фактическое значения показателя надежности равны нулю, при таких значениях плановый показатель уровня надежности считается достигнутым. Значит  $K_{над1} = 0$ .

$\Pi_{saifi} = 0/128 = 0$

Когда плановое и фактическое значения показателя надежности равны нулю, при таких значениях плановый показатель уровня надежности считается достигнутым. Значит  $K_{над2} = 0$ .

$КНKi = K_{об} * P_{кор} = 0 * 2\% = 0\%$ , где

$КНKi$  – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг;

$P_{кор}$  – это максимальный % корректировки (начиная с 2013года=2%) – приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) на 2022 год не проводится.

**Расчет подконтрольных и неподконтрольных расходов, в части деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» на 2022 г. приведен в таблице 1.**

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый уровень)	2021	2022
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	4%	4%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>					
1.	Индекс потребительских цен			1,036	1,043
2.	Количество активов	у.е.	552,55	552,55	549,513
3.	Индекс изменения количества активов			0,00	-0,01
4.	Итого коэффициент индексации			0,995	0,997
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>					
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 561,1	1 552,6	1 548,2
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	229,8	228,5	227,9
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 331,3	1 324,1	1 320,3
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 665,1	3 645,2	3 634,8
1.3	Прочие расходы	тыс.руб.	2 282,4	2 270,0	2 263,6
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	508,3	505,5	504,1
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	4,4	4,4	4,4
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>8 021,4</b>	<b>7 977,8</b>	<b>7 955,1</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.			
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.			
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	460,3	448,2	409,4
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.	259,5	259,5	259,5
2.5.2	налог на имущество	тыс.руб.	200,8	188,7	149,9
2.5.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.6	Страховые взносы	тыс.руб.	1 106,9	1 100,8	1 097,7
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.	3 992,4	3 580,4	3 488,2
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			



	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>5 559,5</b>	<b>5 129,4</b>	<b>4 995,3</b>
	Корректировка по результатам анализа ПХД	тыс.руб.	-1 186,8	-3 069,1	1 669,1
	Корректировка с учетом достижения показателей надежности и качества	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<b>НВВ всего</b>	тыс.руб.	<b>12 394,1</b>	<b>10 038,1</b>	<b>14 619,7</b>
	в том числе: 1 полугодие	тыс.руб.	6 311,9	5 112,0	7 120,3
	2 полугодие	тыс.руб.	6 082,2	4 926,1	7 499,4
	рост НВВ к предыдущему году	%		81,0	145,6

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

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях составят 2499,0 тыс.руб. и рассчитаны исходя из:

- объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях 1,09896 млн.кВтч. в том числе на первое полугодие – 0,53525 млн.кВтч., на второе полугодие – 0,56370 млн.кВтч. и рассчитанного исходя из планируемого отпуска электрической энергии в сеть и уровня потерь (%), утверждённого приказом департамента от 23.12.2019 № 752-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 2020-2022 годы», в размере 1,14% (утверждены приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 23.11.2021 №1299/21-ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс).

- цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии, учитываемой при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2022г., которая составит 2273,98 руб./МВтч. (сформирована с учетом официально опубликованных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2022 год, по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2021 г., планируемой к утверждению величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергосбыт» и платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанных с учетом индексов роста цен по данным Минэкономразвития России на 2022 год).

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

Объём услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» на 2021г. сформирован на основании предложения организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 г., утвержденным приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 23.11.2021 №1299/21-ДСП и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 13,492 МВт, в том числе: на первое полугодие – 13,147 МВт, на второе полугодие – 13,836 МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 96,400 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 46,950 млн.кВтч, на второе полугодие – 49,450 млн.кВтч.

Существенное снижение перетока электрической энергии по сети связано со снижением потребления электрической энергии потребителем: филиал ПАО компания "Сухой" "НАЗ им.В.П.Чкалова"», что подтверждается фактом 2020 года.

#### **1.6. Расчет индивидуальных тарифов на долгосрочный период регулирования 2022 г. приведен в таблице 2.**

Таблица 2

Наименование	2021	2 п/г	2022		
				1 п/г	2 п/г
Оплачиваемый сальдо-переток мощности	14,358	13,958	13,4918	13,1468	13,8368
НВВ	10038,1	4891,1	14619,7	7120,3	7499,4
Ставка на содержание	58260,63	58401,62	90299,58	90266,59	90330,93
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	102,475	49,931	96,400	46,950	49,450
Технологический расход (потери) электрической энергии	1,16418	0,56725	1,0991	0,5353	0,5637
то же в процентах	1,14%	1,14%	1,14%	1,14%	1,14%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	2200,87	2200,87	2273,88	2273,88	2273,88
Расходы оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	2562,2	1248,4	2499,0	1217,2	1281,8
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	25,00	25,00	25,92	25,93	25,92
Одноставочный тариф	0,12296	0,12296	0,17758	0,17758	0,17758
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			155,0	154,6	100,1
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии			103,7	103,7	100,0
Одноставочный тариф			144,4	144,4	100,0

Рост тарифов на 2022 год связан с ростом необходимой валовой выручки на содержание объектов электросетевого хозяйства с учетом корректировки по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности, а также в связи со снижением перетока электрической энергии на 2022 год.

## II. Формирование расходов и НВВ ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» в целом по предприятию, исходя из скорректированных параметров расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

Объем и структура энергопотребления ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» на 2022г. приведена в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	план		Отклонение	То же, в %
	2021	2022		
1. Объем покупной электроэнергии всего:	<b>111,4895</b>	<b>104,6713</b>	<b>-6,8182</b>	<b>93,9</b>
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	9,0146	8,2713	-0,7433	91,8
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	102,475	96,400	-6,075	94,1
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	1,164	1,0989	-0,0651	94,1
то же, в %	1,14	1,14		
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	101,3107	95,301	-6,0097	94,1
1. Оплачиваемый сальдо-переток мощности	14,358	13,492	-0,866	93,9

*Основные экономические показатели, связанные с содержанием объектов электросетевого хозяйства в целом по предприятию, а также с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 4.*

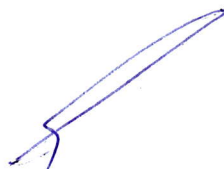
Таблица 4



Показатели	ед. изм.	Регулируемый период			
		Учтено в 2021	Проект 2022	В доле на сторонних потребителей	% к плану 2021г.
<b>Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%):</b>	<i>тыс.руб.</i>	<b>8 606,3</b>	<b>8 581,9</b>	<b>7 955,1</b>	<b>99,7</b>
<b>Материалы, из них:</b>	<i>тыс.руб.</i>	<b>246,5</b>	<b>245,8</b>	<b>227,9</b>	<b>99,7</b>
материалы на текущее обслуживание	<i>тыс.руб.</i>	246,5	245,8	227,9	99,7
МБП в эксплуатации	<i>тыс.руб.</i>	0,0	0,0	0,0	99,7
<b>Услуги производственного характера, из них:</b>	<i>тыс.руб.</i>	<b>1 428,4</b>	<b>1 424,4</b>	<b>1 320,3</b>	<b>99,7</b>
проведение ремонтов и текущее обслуживание, в том числе:	<i>тыс.руб.</i>	1 428,4	1 424,4	1 320,3	99,7
проведение ремонтов подрядным способом	<i>тыс.руб.</i>	942,6	939,9	871,3	99,7
услуги автотранспорта	<i>тыс.руб.</i>	0,0	0,0	0,0	99,7
<b>Затраты на оплату труда</b>	<i>тыс.руб.</i>	<b>3 932,5</b>	<b>3 921,3</b>	<b>3 634,8</b>	<b>99,7</b>
средняя з/плата, руб./месяц	<i>тыс.руб.</i>	36,4	36,3		99,7
численность ППП		9	9,0		99,7
<b>Электроэнергия на хоз. нужды</b>		<b>545,4</b>	<b>543,8</b>	<b>504,1</b>	<b>99,7</b>
<b>Прочие расходы, из них:</b>	<i>тыс.руб.</i>	<b>2448,7</b>	<b>2441,8</b>	<b>2 263,5</b>	<b>99,7</b>
<i>Цеховые расходы:</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>1 720</i>	<i>1 715,4</i>	<i>1 590,2</i>	<i>99,7</i>
амортизация	<i>тыс.руб.</i>				
расходы на оплату труда (цех.персонала)	<i>тыс.руб.</i>	1 009,1	1 006,3	932,8	99,7
страховые взносы	<i>тыс.руб.</i>	304,8	303,9	281,7	99,7
%		30,2			99,7
материалы	<i>тыс.руб.</i>	38,2	38,1	35,3	99,7
расходы на энергоресурсы по содержанию зданий	<i>тыс.руб.</i>	278,3	277,5	257,2	99,7
МБП в эксплуатации	<i>тыс.руб.</i>	70,0	69,8	64,7	99,7
расходы на обучение	<i>тыс.руб.</i>	0,0	0,0	0,0	99,7
прочие расходы	<i>тыс.руб.</i>	12,9	12,9	11,9	99,7
транспортные расходы	<i>тыс.руб.</i>	7,0	7,0	6,5	99,7
<i>Общехозяйственные расходы:</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>728,4</i>	<i>726,4</i>	<i>673,4</i>	<i>99,7</i>
амортизация общехозяйственных зданий	<i>тыс.руб.</i>	1,0	1,0	1,0	99,7
заработная плата АУП	<i>тыс.руб.</i>	475,5	474,2	439,6	99,7
страховые взносы	<i>тыс.руб.</i>	127,2	126,8	117,6	99,7
информационные услуги (IC) и консультационные услуги	<i>тыс.руб.</i>	9,4	9,4	8,7	99,7
аренда помещений, обучение работников	<i>тыс.руб.</i>	31,7	31,6	29,3	99,7
прочие расходы, охрана труда	<i>тыс.руб.</i>	52,3	52,2	48,4	99,7
мебель, оргтехника	<i>тыс.руб.</i>	20,4	20,4	18,9	99,7
услуги связи	<i>тыс.руб.</i>	10,9	10,8	10,0	99,7
<b>Расходы из прибыли, в том числе:</b>	<i>тыс.руб.</i>	<b>4,8</b>	<b>4,7</b>	<b>4,4</b>	<b>99,7</b>
услуги банков	<i>тыс.руб.</i>	4,8	4,7	4,4	99,7
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<i>тыс.руб.</i>	<b>5 533,7</b>	<b>5 389,0</b>	<b>4 995,6</b>	<b>97,4</b>
Налоги в т.ч.:	<i>тыс.руб.</i>	483,50	441,6	409,4	91,3
налог на землю	<i>тыс.руб.</i>	279,9	279,9	259,5	100,0
налог на имущество ГПП	<i>тыс.руб.</i>	203,5	161,7	149,9	79,4
Страховые взносы	<i>тыс.руб.</i>	1 187,6	1 184,2	1 097,8	99,7
%	<i>тыс.руб.</i>	30,2	30,2		

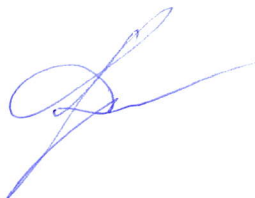
Амортизация	тыс.руб.	3 862,6	3 763,1	3 488,5	97,4
<b>С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб. , в т.ч.</b>	тыс.руб.	<b>14 140,1</b>	<b>13 970,9</b>	<b>12 950,7</b>	<b>13 970,9</b>
% отнесения расходов на сторонних потребителей	тыс.руб.	92,7	92,7		
<b>С/стоимость передачи э/энергии сторон. потреб.</b>	тыс.руб.	<b>13 107,2</b>	<b>12 951,1</b>		
<b>Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу</b>	тыс.руб.	2 562,2	2 499,2		
Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	тыс.руб.	0,0	0,0		
<b>Корректировка по результатам анализа ПХД</b>	тыс.руб.	<b>-3069,1</b>		<b>1669,1</b>	
<b>Необходимая валовая выручка от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.</b>	тыс.руб.	<b>12 600,1</b>		<b>17 118,7</b>	<b>135,9</b>
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	10 038,1		14 619,7	145,6
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	2 562,2		2 499,0	97,5
Объем условных единиц		552,55		549,5	

Начальник отдела регулирования  
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Исполнитель  
Уполномоченный по делу



Д.А. Данильчук