

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

г. Махачкала

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

от 11 декабря 2023 года

№ 55

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

М. Шихалиев М. Шихалиев

Председательствует:

Шихалиев М.Ш.

- министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Члены правления:

Иманмурзаев Д.У.

- первый заместитель министра энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Нажуев М.З.

- начальник отдела регулирования цен на газ
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Хандаев М.А.

- начальник отдела регулирования тарифов
организаций коммунального комплекса
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Магомедов Г.М.

- начальник Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан;

В работе Правления принимали участие:

Шихбабаева Д.И.	- заместитель начальника Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;
Мажидханов А.М..	- консультант отдела регулирования тарифов на сетевые услуги в электроэнергетике Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;
Щербакова С.С.	консультант отдела регулирования тарифов на сетевые услуги в электроэнергетике Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;
Патахова П.А.	начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

Повестка дня

1. Об исполнении предписания ФАС России № СП/80471/23 от 3 октября 2023 года.

Докладчик: Магомедов Г.М

2. О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 года № 140 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций, и необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)»;

Докладчик: Мажидханов А.М.

3. О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан № 45-ОД-10/23 от 31.01.2023 г. «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями»

Докладчик: Щербакова С.С.;

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решение: Повестка дня утверждена.

Комиссия Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению вопросов о государственном контроле (надзоре) за реализацией исполнительными органами субъектов Российской Федерации полномочий в области регулирования цен (тарифов), рассмотрев материалы внеплановой документарной проверки Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее – Министерство, орган регулирования, Минэнерго РД), проведенной ФАС России (приказ ФАС России от 13.03.2023 № 120/23, Акт проверки ФАС России от 30.03.2023 №15/23), в ходе которой выявлены нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, допущенные Министерством при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Дагэнерго» на 2023 год и по итогам проведенной проверки ФАС России предписала:

1. Признать Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан нарушившим положения части 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктов 5, 7, 16, 27, 28, 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

2. Органу исполнительной власти Республики Дагестан в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике:

2.1. Исключить из необходимой валовой выручки филиала публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» 2023 года расходы по статье затрат «Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов, или полученного избытка за 2021 год» в сумме 110,74 тыс. руб.

2.2. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на основании мотивировочной части настоящего предписания, и отразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

- «Аренда имущества на 2023 год»;
- «Прочие неподконтрольные расходы» на 2023 год;
- «Инвестиционная программа на 2023 год»;
- «Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов, или полученного избытка за 2021 год»;
- «Расчетная предпринимательская прибыль на 2023 год»;
- «Субсидия ПАО «Россети Северный Кавказ».

3. По результатам исполнения пункта 2 настоящего предписания, а также с учетом мотивировочной части настоящего предписания органу исполнительной власти Республики Дагестан в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике пересмотреть базовый уровень неподконтрольных расходов, а также величину необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» в соответствии с положениями Основ ценообразования № 1178, Методических указаний № 98-э.

4. По результатам исполнения пунктов 2, 3 настоящего предписания органу исполнительной власти Республики Дагестан в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» при тарифном регулировании на 2024 год в соответствии с положениями Основ ценообразования № 1178, Методических указаний № 98-э.

Выступил: Магомедов Г.М.

Экспертами отдела регулирования тарифов на сетевые услуги в электроэнергетике Министерство энергетики и тарифов в рамках исполнения решения ФАС России по письму ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 подготовлено настоящее заключение по следующим пунктам.

1. Учет доходов и расходов по видам деятельности

Положение об учетной политике ПАО «Россети Северный Кавказ» для целей бухгалтерского учета на 2022 год. Приказом ПАО «Россети Северный Кавказ» от 31.08.2022 № 384 в Учетную политику внесены изменения.

В бухгалтерском учете раздельный учет доходов и расходов ПАО «Россети Северный Кавказ» ведется:

- по субъекту учета – филиалам в соответствии с Учетной политикой Общества и процессом формирования сведений о необходимой валовой выручке филиалов и управляемых обществ ПАО «Россети Северный Кавказ»;
- по объекту учета – видам деятельности в соответствии с Учетной политикой Общества.

Раздельный учет по филиалам ведется по территориальной принадлежности к субъектам Российской Федерации:

- филиал «Каббалкэнерго» - Кабардино-Балкарская Республика;
- филиал «Карачаево-Черкесскэнерго» - Карачаево-Черкесская Республика;
- филиал «Севкавказэнерго» - Республика Северная Осетия — Алания;
- филиал «Ингушэнерго» - Республика Ингушетия;

- филиал «Дагэнерго» - Республика Дагестан;
- филиал «Ставропольэнерго» - Ставропольский край.

К основным видам деятельности ПАО «Россети Северный Кавказ» для целей отражения в отчетности доходов и расходов относятся:

- передача электроэнергии;
- технологическое присоединение к электрической сети;
- перепродажа электроэнергии и мощности;
- аренда;
- продажа прочих товаров (работ, услуг) промышленного характера;
- продажа прочих товаров (работ, услуг) непромышленного характера;
- услуги, входящие в перечень дополнительных (нетарифных) услуг

Для потребителей (за исключением услуг, не связанных с реализацией товаров (работ, услуг)).

Филиалы ПАО «Россети Северный Кавказ», выполняющие функции гарантирующего поставщика электрической энергии, отражают в бухгалтерском учете операции по энергосбытовой деятельности (по виду деятельности «Перепродажа электроэнергии и мощности») в порядке, установленном Учетной политикой.

Процесс формирования сведений о необходимой валовой выручке филиалов и управляемых обществ ПАО «Россети Северный Кавказ»

Согласно пункту 3.20.10. Учётной политики ПАО «Россети Северный Кавказ», сведения о НВВПСО (общей необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов и Управляемого Общества), НВВПСФ (необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов), НВВП (необходимой валовой выручке по передаче электроэнергии), НВВС (необходимой валовой выручке по перепродаже электроэнергии) ежегодно предоставляет Департамент тарифообразования до 25 января текущего года.

Величины НВВПС (необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии), НВВП (необходимой валовой выручке по передаче электроэнергии) и НВВС (необходимой валовой выручке по перепродаже электроэнергии) в денежном выражении предоставляются Департаментом тарифообразования на основании данных, полученных от органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъектов Северо-Кавказского федерального округа.

НВВПСО рассчитывается как выраженная в процентах доля НВВП и НВВС каждого конкретного филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» и управляемого общества в общем объёме НВВПС филиалов ПАО «Россети Северный Кавказ» и управляемых обществ.

НВВПСФ рассчитывается как выраженная в процентах доля НВВП и НВВС каждого конкретного филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» в общем объёме НВВПС филиалов ПАО «Россети Северный Кавказ».

НВВП в процентном выражении рассчитывается как доля НВВП каждого конкретного филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» и управляемого общества в общем объёме НВВП филиалов ПАО «Россети Северный Кавказ» и управляемых обществ.

НВВС в процентном выражении рассчитывается как доля НВВС каждого конкретного филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» и управляемого общества в общем объёме НВВС филиалов ПАО «Россети Северный Кавказ» и управляемых обществ.

**ПРИНЦИП РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЗАТРАТ АППАРАТА УПРАВЛЕНИЯ
ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» (на примере 2022 года)**

Общество / Филиал		2022 год						
		НВВПС* (тыс. руб.)	НВВПСО (%)	НВВПСФ (%)	НВВП** (тыс. руб.)	НВВП (%)	НВВС*** (тыс. руб.)	НВВС (%)
Филиалы ПАО «Россети Северный Кавказ»:		23 852 487,74		100,00%	20 577 204,18		3 275 283,56	
НВВП	филиал «Каббалкэнерго»	2 918 172,17	10,79%	12,23%	2 918 172,17	12,55%		
НВВС		659 975,46	2,44%	2,77%			659 975,46	17,42%
НВВП	филиал «Карачаево-Черкесскэнерго»	1 531 657,16	5,66%	6,42%	1 531 657,16	6,59%		
НВВС		290 301,57	1,07%	1,22%			290 301,57	7,66%
НВВП	филиал «Севкавказэнерго»	2 578 265,65	9,54%	10,81%	2 578,265,65	11,09%		
НВВС		536 720,57	1,99%	2,25%			536 720,57	14,17%
НВВП	филиал «Ставропольэнерго»	6 530 991,56	24,16%	27,38%	6 530 991,56	28,09%		
НВВП	филиал «Ингушэнерго»	1 921 131,90	7,11%	8,05%	1 921 131,90	8,26%		
НВВС		294 675,88	1,09%	1,24%			294 675,88	7,78%
НВВП	филиал «Дагэнерго»	5 096 985,74	18,85%	21,37%	5 096 985,74	21,92%		
НВВС		1 493 610,07	5,52%	6,26%			1 493 610,07	39,43%
Управляемые общества ПАО «Россети Северный Кавказ»:		3 185 005,28			2 672 760,84		512 244,44	
НВВП	АО «Чеченэнерго»	2 672 760,84	9,89%		2 672 760,84	11,50%		
НВВС		512 244,44	1,89%				512 244,44	13,52%
ВСЕГО:		27 037 493,01	100,00%		23 249 965,02	100,00%	3 787 527,99	100,00%
	в т.ч. ВСЕГО НВВП	23 249 965,02	85,99%		23 249 965,02	100,00%		
	в т.ч. НВВП филиалов	20 577 204,18	76,11%		20 577 204,18	88,50%		
	в т.ч. НВВП управляемых обществ	2 672 760,84	9,89%		2 672 760,84	11,50%		
	в т.ч. ВСЕГО НВВС	3 787 527,99	14,01%				3 787 527,99	100,00%
	в т.ч. НВВС филиалов	3 275 283,56	12,11%				3 275 283,56	86,48%
	в т.ч. НВВС управляемых обществ	512 244,44	1,89%				512 244,44	13,52%

* - необходимая валовая выручка по передаче и перепродаже электроэнергии

** - необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии

Порядок распределения доходов ПАО «Россети Северный Кавказ»

Доходами от обычных видов деятельности признается выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг.

Величина выручки определяется исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества. Если цена не предусмотрена в договоре и не может быть установлена исходя из условий договора, то для определения величины выручки принимается цена, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет выручку в отношении аналогичной продукции (товаров, работ, услуг) либо предоставления во временное пользование (временное владение и пользование) аналогичных активов.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются в бухгалтерском учете в месяце оказания услуги на основании Актов об оказанных услугах по передаче электрической энергии в редакции Общества вне зависимости от наличия подписи со стороны контрагента (подписания акта об оказании УПЭЭМ со стороны контрагента с разногласиями по объему и (или) стоимости оказанных УПЭЭМ), при наличии документов, подтверждающих его направление контрагенту заказным письмом (опись вложений и квитанция об отправке) и нарочным способом (отметка о получении), либо иным способом, обеспечивающим получение уведомления о доставке.

Доходы от услуг по технологическому присоединению к электрической сети признаются на основании Акта об осуществлении технологического присоединения по форме приложения 1 к Правилам 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, утвержденных постановлением Правительства № 861.

В бухгалтерском учете доходы по обычным видам деятельности отражаются на счете 90 «Продажи» в разрезе вида деятельности, в рамках которой получен доход.

Доходы и расходы, связанные с энергосбытовой деятельностью, квалифицируются в качестве доходов и расходов по обычным видам деятельности и обособляются в аналитическом учете по счету 90 «Продажи» путем отнесения на вид деятельности «Перепродажа электроэнергии и мощности».

Прочие доходы, связанные с оказанием услуг технологического присоединения, отражаются по подразделению «Технологическое присоединение».

Прочие доходы, связанные со сдачей имущества в аренду, отражаются по подразделению «Сдача в аренду имущества».

Прочие доходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Прочие доходы, связанные с прочими видами деятельности, отражаются по подразделению «Прочие виды деятельности».

Прочие доходы, не связанные с вышеуказанными видами деятельности, отражаются по подразделению «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

Прочие доходы Аппарата управления отражаются по подразделению «Аппарат управления» и распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов (НВВПСФ). В филиалах прочие доходы из Аппарата управления отражаются по подразделениям «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

В бухгалтерском учете прочие доходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Порядок распределения расходов ПАО «Россети Северный Кавказ»

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, расходы, связанные с производством работ, оказанием услуг, осуществление которых связано с обычными видами деятельности Общества.

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счете 90 «Продажи», при этом открываются субсчета (с аналитикой по видам продукции, работ, услуг):

- «Себестоимость продаж»;
- «Расходы на продажу» (коммерческие расходы);
- «Управленческие расходы».

Прочие расходы в бухгалтерском учете отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

При этом затраты в зависимости от характера затрат и их отношения к процессу производства учитываются в составе затрат:

- основного производства - производства, продукция (работы, услуги) которого явилась целью создания данного Общества;
- вспомогательных производств - производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства Общества;
- общепроизводственных затрат - затрат по обслуживанию основных и вспомогательных производств Общества;
- общехозяйственных затрат - затрат для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом;
- обслуживающего производства - затратах, связанных с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг обслуживающими производствами и хозяйствами Общества.

2. Подконтрольные расходы.

3. Неподконтрольные расходы на 2023 год

3.1. Аренда имущества

АРЕНДА 2023

№№ п/п	Организация	Работа или услуга	расшифровка арендной платы	утверждено Расчёт Минэнерго на 2023 г., (тыс.руб.)	по предписанию на 2023 г., (тыс.руб.)			Примечания
					Расчёт Минэнерго по предписанию на 2023 г.			
					Рассмот- рено и рассчитано на 2023	(-)	(+)	
1	ООО "Избербашские горэлектросети" (ООО "ИГЭС")	аренда имущества	всего	822,121	0,000	-822,121	0,000	нет разъяснений по увеличению балансовой и остаточной стоимости ОС, не представлены налоговые декларации по налогам
			амортизация	756,51				
			налог на имущество	50,49				
			земельный налог	1,15				
			транспортный налог	13,97				
2	ОАО "Махачкалинские горэлектросети" (ОАО "МГЭС")	аренда имущества	всего	7 458,63	6 176,29	-1 282,34		исключили в связи с непредставлением расчета
			амортизация	6 176,289	6 176,289			
			налог на имущество	1 282,34	0,00	-1 282,34		
3	ООО "Махачкалинская городская электросетевая компания" (ОАО "МГЭСК")	аренда имущества	всего	26 970,80	23 425,438	-3 545,361		исключили в связи с непредставлением расчета
			амортизация	23 425,438	23 425,438	0,000		
			налог на имущество	3 419,67		-3 419,67		
			транспортный налог	42,642		-42,64		
			земельный налог	83,049		-83,05		
4	ОАО «Ставрополь- электросеть»	аренда имущества	всего	7 528,75	7 528,748			
			амортизация	7 497,540	7 497,540			
			налог на имущество	31,208	31,208			
5	Казенное предприятие РД "управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	аренда имущества ПС	всего	1 698,816	1 605,852	-92,964		арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, расчет представлен в прилож
			амортизация	0,000				
			налог на имущество	1 698,816	1 605,852	-92,964		
6	Казенное предприятие РД "управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	аренда имущества ВЛ-110кВт	всего	43,182	46,439		3,257	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, расчет представлен в прилож
			амортизация					
			налог на имущество	43,182	46,439		3,257	
7	Казенное предприятие РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	аренда имущества ВЛ-10кВт	всего	341,483	414,633	0,000	73,149	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, расчет представлен в прилож
			амортизация					
			налог на имущество	341,483	414,633	0,000	73,149	
9	АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК»)	аренда имущества	всего	33 586,03	33 586,03			
			амортизация	27 034,84	27 034,84			
			налог на имущество	6 336,95	6 336,95			
			земельный налог	214,24	214,24			

10	ООО "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	аренда подстанции новый Ирганай	всего	1 224,308	1 211,967	-12,341		арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, расчет представлен в прилож
			амортизация	0,000				
			налог на имущество	1 224,308	1 211,967	-12,341		
11	ООО "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	аренда подстанций Уйташ 1,2	всего	5 731,63	5 597,12	-134,51	0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, расчет представлен в прилож
			амортизация	0,00				
			налог на имущество	5 731,63	5 597,12	-134,51	0,00	
10	АО "Дагэнергосеть"	аренда имущества	всего	0,000	0,000			
ВСЕГО:				85 405,75	79 592,52	-5 889,64	76,41	

Исключить в выявленные экономически необоснованные затраты из состава НВВ за 2023г. 5 889,64 тыс.руб. (со знаком «-») и добавить экономически обоснованные затраты в НВВ 2023 г. 76,41 тыс.руб. (со знаком «+») филиала «Дагэнерго»

Исключению подлежат расходы по аренде имущества за 2023 год в сумме 5 813,23 тыс.руб.: - 5 889,64 тыс.руб. + 76,41 тыс.руб. = 5 813,23 тыс.руб.

С учетом ИПЦ на 2024 – 7,2%, подлежат исключению расходы по аренде имущества за 2023 г. в сумме **6 231,78 тыс.руб.**

$5\,813,23 \text{ тыс.руб.} \times 1,072 = 6\,231,78 \text{ тыс.руб.}$

3.2. Прочие неподконтрольные расходы

3.2.1. Работы на оформление имущественных прав бесхозных сетей

Экспертами рассмотрено, что по данной статье учтены расходы на оформление имущественных прав по бесхозным сетям в сумме 4 578,24 тыс. руб. на представленный километраж линий электропередач и трансформаторных подстанций с использованием цен по договорам на выполнение работ по постановке на государственный кадастровый учет бесхозных объектов электросетевого хозяйства на территории Республики Дагестан с ООО «Правовое измерение» (Подрядчик): от 29.07.2022 № 80/2022 и от 11.10.2022 № 114/22.

Эксперты отмечают, что:

- в договоре аренды от 29.07.2022 № 80/22 с ООО «Правовое измерение», есть ссылки, что на основании Протокола на основании Протокола от 15.07.2022 № ПП 15072218 заседания комиссии по оценке и выбору победителя открытого конкурса на право выполнения работ выявлению и постановке на государственный кадастровый учет бесхозных объектов электросетевого хозяйства на территории Республики Дагестан.

- в договоре аренды от 11.10.2022 № 114/22 с ООО «Правовое измерение», есть ссылки, что на основании Протокола на основании Протокола от 30.09.2022 № ПП 300922/5 заседания комиссии по оценке и выбору победителя открытого конкурса на право выполнения работ выявлению и постановке на государственный

кадастровый учет бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства на территории Республики Дагестан.

В связи с выше изложенным по данной статье учтены расходы на оформление имущественных прав по бесхозным сетям в сумме 4 578,24 тыс. руб.

Расходы на оформление имущественных прав бесхозных сетей и расходов на выполнение работ по установлению публичных сервитутов.

Перечень бесхозяйных объектов				
№ пп	города и районы	КТП	Протяжен-ность линий электропе- редачи, всего	решение
		шт	км	
1	г.ДАГЕСТАНСКИЕ ОГНИ	0	2,58	решение от 20.04.2022 Городской суда г.Дагестанские огни дело (УИД) 05RS00168-01-2022-000928-27 дело №2-184/23
2	г.МАХАЧКАЛА	5	2,78	решение от 08.06.2022 Советский районный суда г.Махачкала дело (УИД) 05RS0038-01-2022-009724-21 дело №2-3555/2023
3	г. ХАСАВИЮРТ	2	2,84	решение от 17.05.2022 Хасавюртовский районный суд дело (УИД) 05RS0047-01-2022-002145-68 дело №2-500/2023
4	г. БУЙНАКСК	0	18,96	решение от 14.03.2022 Пятигорский районный суд (УИД) 26 RS0029-01-2022-001727-05 дело №2-1202/2040
6	КИЗИЛЮРТОВСКИЙ РАЙОН, г. Кизилюрт	3	0,93	решение от 18.04.2022 Кизилюртовский районный суд г. Кизилюрт, дело (УИД) 05RS0023-01-2022-000537-53 дело №2-406/2023
7	БАБАЮРТОВСКИЙ РАЙОН, с. Бабаюрт	0	4,44	решение от 26.09.2022 Бабаюртовского районного суда с.Бабаюрт, дело (УИД) 05RS0008-01-2022-002328-34 дело №2-430/23
8	БОТЛИХСКИЙ РАЙОН, с. Ботлих	27	0,00	решение от 13.09.2022 Ботлихского районного суда с.Ботлих, дело (УИД) 05RS0007-01-2022-001946-69 дело №2-725/2023
9	БОТЛИХСКИЙ РАЙОН, с. Ботлих	105	0,00	решение от 07.07.2022 Ботлихского районного суда с.Ботлих, дело (УИД) 05RS0007-01-2022-001762-39 дело №2-602/2023
10	КАЙТАКСКИЙ РАЙОН, села разные	7	89,40	решение от 21.07.2022 Кайтакского районного суда с.Маджалис, дело №2-447/2022
11	КАРАБУДАХКЕНТСКИЙ РАЙОН, с. Карабудахкент	5	127,87	решение от 22.04.2022 Карабудахкентский районный суд с.Карабудахкент, дело (УИД) 05RS0029-01-2022-002019-72 дело №2-617/2023
12	ЛАКСКИЙ РАЙОН, с Кумух	16	4,46	решение от 06.06.2022 Лакский районный суд, с Кумух дело №2-164/2045
13	БУЙНАКСКИЙ РАЙОН, с. Карамахи и другие р-оны	0	9,49	решение от 11.03.2022 Пятигорский районный суд (УИД) 26RS0029-01-2022-001729-96 дело №2-1227/2023
14	пос ТЮБЕ	0	1,10	решение от 15.04.2022 Пятигорский районный суд (УИД) 26RS0029-01-2022-001728-026 дело №2-1497/2023
	ИТОГО	170	264,84	

3.2.2. Работы по установлению публичных сервитутов

Эксперты рассмотрели статью «Работы по установлению публичных сервитутов» и данные расходы подлежат исключению, как выявленные экономически необоснованные расходы по данной статье (не представлены филиалом «Дагэнерго» решения исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления по установлению публичного сервитута, заключения соглашения об осуществлении публичного сервитута, а также факта за 9 мес.2023 года)

Таким образом, в соответствии с вышеизложенным эксперты предлагают исключить расходы с учетом ИПЦ на 2024 г. -7,2% в сумме **52 370,34 тыс.руб.**

48 852,93 тыс. руб. $\times$ 1,072 = 52 370,34 тыс.руб.

4. Инвестиционная программа

Инвестиционная программа «Дагэнерго» на 2023 год не заявлена филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго», в связи с этим и не рассматривалась экспертами. В связи с этим невозможно учесть затраты на ИП.

5. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов, или полученного избытка за 2021 год.

5.1. Корректировка подконтрольных расходов за 2021 год.

На 2021 год НВВ для филиала «Дагэнерго» считалась экономически обоснованным методом на 1 год. На 2022 году НВВ для филиала «Дагэнерго» считалась экономически обоснованным методом с учетом долгосрочных параметров на 2022-2026 гг. на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой прибыли, утвержденные приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э.

$\Delta \text{ПР}_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется следующим образом:

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}} \times (1 - X_i) \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{\text{эл}} \times \text{ИКА}_{i-2}^{\Phi}) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}} ;$$

$\Delta \text{ПР}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования на основании Методики;

$$\Delta \text{ПР}_{21} = 0,00$$

Так как первый год долгосрочного периода регулирования (базовый) для филиала «Дагэнерго – 2022 год и по постановлению Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 г. №2053 и для филиала «Дагэнерго – (базовый) 2023 год.

$\text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}}$ подконтрольные расходы (i = 2023 г. i - 3 = 2020 г.);

Результат дополнительного анализа:

На основании вышеуказанного, формула применима в 2025 году, так как 1-й год долгосрочного периода - 2022 год.

5.2. *Корректировка необходимой валовой выручки*

Исключению подлежат расходы в сумме с учетом ИПЦ: на 2023 г. 5,8% и на 2024 г. – 7,2 % в сумме **125,60 тыс. руб.**

110,74 тыс. руб. $\times 1,058 \times 1,072 = 125,60$ тыс. руб.

5.3. *Корректировка с учетом изменения полезного отпуска*

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min \left\{ П_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} \cdot Э_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\Phi} - Э_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где 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 № 1178.

- фактические потери электроэнергии за 2021 составили по отчетным данным (анализу) филиала «Дагэнерго» 3 084,18 млн.кВтч. (41,39 %), из них: сверхнормативные – 1 550,02 млн.кВтч. и нормативные потери – 1 534,16 млн.кВтч. или 20,591 %??? к отпуску в сеть, что не соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,127%, Эксперты отмечают, что нормативные потери должны составить по факту 2021 года – 1 723,102 млн.кВтч., что соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,127% и должны составлять:

7 450,61 млн.кВтч. $\cdot 23,127\% = 1 723,102$ млн.кВтч.

Филиал «Дагэнерго» взяли за основу плановые нормативные потери и не анализируя, что поступление в сеть увеличилось по факту на 12,32 % и поэтому у них % нормативных потерь получился ниже, утвержденных, то есть: $1 534,16 \cdot 100 / 7 450,61 = 20,591\%???$

Эксперты отмечают, что данный подход не соответствует распределению нормативных потерь от отпуска в сеть, фактический отпуск в сеть за 2021 год увеличился на 12,32%.

План 2021: отпуск в сеть 6 633, 41млн.кВтч $\times 23,127\% = 1 534,16$ млн.кВтч – потери нормативные.

Результат дополнительного анализа:

В расчете корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска электроэнергии за 2021 год нормативные потери 2021 года указаны в размере 1 723,10 млн кВт*ч, или 23,127% к отпуску в сеть в объеме 7 450,61 млн. кВт*ч. И данный расчет правильный. В качестве обоснования представлен баланс электрической энергии и мощности за 2021 год, с указанием потерь по филиалу «Дагэнерго» – 23,127% (смотреть ниже).

**Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН I, СН II, НН на 2021г.- (Приказ ФАС от 26.11.2020г)
-по ПРЕДПИСАНИЮ ФАС РФ**

№№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	филиал "Дагэнерго"				
			Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	6 633,411	6 339,768	1 991,373	5 530,722	4 650,514
1.1	из смежной сети, всего	млн.кВтч					
	в том числе из сети						
	МСК	млн.кВтч					
	ВН	млн.кВтч			1 885,799	3 470,007	
	СН I	млн.кВтч				1 872,645	
	СН II	млн.кВтч					4 650,514
	НН						
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВтч	4,532			4,532	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВтч	6 628,879	6 339,768	105,574	183,537	
1.4	поступление эл.энергии от других организаций	млн.кВтч					
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	1 534,15	304,904	84,539	444,441	700,271
	то же в %		23,127	4,809	4,245	8,036	15,058
3	Расход электроэнергии на произв.и хознужды	млн.кВтч					
4	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	5 099,255	6 034,864	1 906,834	5 086,281	3 950,243
4.1	в т.ч. Собственным потребителям	млн.кВтч	4 660,516	274,962	34,046	401,305	3 950,203
4.2	потребителям оптового рынка	млн.кВтч					
4.3	сальдо-переток в другие организации	млн.кВтч	438,739	353,918	50,320	34,461	0,040
4.4	сальдо-переток в сопредельные регионы	млн.кВтч					

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами принята на 2023 год в
сумме 596 484,10 тыс.руб. При расчете выявилось, что необходимая

предпринимательская прибыль на 2023 год должна составить в сумме 625 544,76 тыс.руб. Разница составила в размере 29 060,66 тыс.руб.

$625\,544,76 - 596\,484,10 = 29\,060,66$ тыс.руб.

Таким образом, в соответствии с вышеизложенным эксперты предлагают принять расходы с учетом ИПЦ на 2024 г. - 7,2% в сумме **31 153,03 тыс.руб.**

Результат дополнительного анализа:

С учетом решения ФАС России по статьям затрат, входящим в состав базы для расчета расчетной предпринимательской прибыли пересмотрели размер учтенной расчетной предпринимательской прибыли.

5.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы – 0,00 тыс. руб.

Инвестиционная программа «Дагэнерго» на 2023 год не заявлена филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго», в связи с этим и не рассматривалась экспертами. В связи с этим невозможно учесть затраты на ИП.

Субсидия ПАО «Россети Северный Кавказ».

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021 № 3820-р Минэнерго России в 2021 году ПАО «Россети Северный Кавказ» была предоставлена субсидия в размере 890 800 тыс. руб. в целях возмещения затрат, связанных с реализацией мероприятий по восстановлению распределительных сетей энергоснабжения потребителей Республики Дагестан и приобретению автотранспорта и специальной техники для укомплектования бригад и персонала, выполняющих ремонт объектов электросетевого хозяйства.

На момент принятия решения в отношении размера долгосрочного параметра регулирования - базового уровня подконтрольных расходов на филиал «Дагэнерго» на 2022 год Министерством РД анализировались и принимались во внимание фактические расходы филиала «Дагэнерго» за 2020 год (отчетный год) и заявленные филиалом планируемые расходы на 2022 год, подтвержденные обосновывающими документами (планами ремонтов, сметами и пр.).

Фактические расходы, финансирование которых осуществлялось филиалом «Дагэнерго» в 2021-2022 гг. за счет субсидии, предоставленной в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 24.12.2021 № 3820-р, не учитывались при установлении базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год.

В связи с тем, что положениями Основ ценообразования № 1178 определено, что базовый уровень подконтрольных расходов является долгосрочным параметром регулирования и не подлежит пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования, оценка экономической обоснованности и учет отклонений фактических подконтрольных расходов от утвержденных по итогам долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. будет произведен Министерством РД на основании отчетных данных при принятии тарифно-балансового решения в отношении филиала «Дагэнерго» на 2028 год.

Всего корректировка составляет в рамках исполнения решения ФАС России по письму ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 в **размере - 27 574,69 тыс. руб. (со знаком «-»)**

тыс.руб.				
Статья затрат	избыток, -	выпадающие, +	с учетом ИПЦ, (+) и (-)	примечание
предпринимательская прибыль на 2023	0,00	29 060,66	31 153,03	ИПЦ 2024 - 7,2%
корректировка НВВ за 2022	-110,74	0,00	-125,60	ИПЦ:2023- 5,8% и 2024 -7,2%
электросет оборуд по проверке 2023	-5 813,23	0,00	-6 231,78	ИПЦ 2024 - 7,2%
работы по установлению публичных сервитутов по пред 2021	-48 852,93	0,00	-52 370,34	ИПЦ 2024 - 7,2%
ВСЕГО	-54 776,90	29 060,66	-27 574,69	

Заслушав заключение начальника Управления тарифообразования, Председательствующий, в отсутствии вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросам исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 и исключить выявленные экономически необоснованные расходы из необходимой валовой выручки при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Дагэнерго» на 2024 год.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» не присутствовал на заседании Правления. По вопросам повестки дня, согласно направленной позиции, голосует «против».

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - 1;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Дагэнерго» на 2024 год исключить выявленные экономически необоснованные расходы из необходимой валовой во исполнение предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23.

2. О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 года № 140 «Об утверждении долгосрочных

параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций, и необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)»;

Докладчик: Магомедов М.А.

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» письмом от 29.04.2023 №МР8/ДЭФ/01-00/2488 обратился в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода 2022-2026 гг., с приложением соответствующих материалов, представленных в качестве обоснования заявленных расходов.

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан приказом от 18 мая 2023 года № 45-ОД – 73/23 открыто дело №2023/2-э об установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2024 год долгосрочного периода 2022-2026 гг.

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» повторно письмом от 31.10.2022 г. №МР8/ДЭФ/01-00/5556 обратился в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан с уточненным предложением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода 2022-2026 гг., с приложением соответствующих материалов, представленных в качестве обоснования заявленных расходов, а также дополнительные материалы по запросу экспертов.

Экспертной группой Минэнерго Дагестана проведена экспертиза материалов по расчету необходимой валовой выручки, для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на 2024 г.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные филиала «Дагэнерго».

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 26.06.2020 г., на налоговом учете состоит в инспекции ФНС по Советскому району г. Махачкалы с 24.03.2020 г. за № 0572.

Реквизиты филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»:

ИНН – 2632082033, КПП – 057243001,

почтовый адрес – 367000, РФ, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д.73а,

тел. – 8(8722) 51-87-42, 66-32-59 сайт – <http://www.rossetisk.ru>

В 2024 году на эксплуатации Филиала находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС – 110кВ – 87 ед.;
- ПС – 35 кВ – 122 ед.;
- ТП – 10/0,4 кВ – 15 364 ед.
- ВЛ – 40 046,57 км;

– КЛ – 1 109,08 км.

Объем условных единиц составил 141 060,22 у.е., в том числе:

ВН – 18 139,29 у.е.; СН1 – 15 487,23 у.е.; СН2 – 71 934,80 у.е.; НН – 35 498,91 у.е.

Исключены условные единицы - 12 350,764 у.е., по переданным во временное владение и пользование филиалу «Дагэнерго» согласно договорам субаренды имущества, с АО «Дагестанская сетевая компания» по договору субаренды от 24.06.2020 №109/2020 имущества ООО «Махачкалинская городская электросетевая компания» (далее ООО «МГЭСКС») (договор аренды от 01.07.2015 года №01/ЮР) и договору субаренды от 24.06.2020 110/2020 имущества ОАО «Махачкалинские горэлектросети» (далее ОАО «Махачкалагорэлектросети») (от 01.07.2015 года №02/ЮР),

Включены 37 204,01 у.е.:

– 1 966,769 по договору аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с МУП КЭС «Каспэнерго» от 04.04.2023 г. б/н (г. Каспийск);

– 9 096,537 по договору безвозмездного пользования имуществом, составляющим имущество государственной казны Российской Федерации филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (ссудополучатель) с Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Республике Дагестан (ТУ Росимущества в Республике Дагестан) (ссудодатель) от 08.09.2023 г. №05-5/12 (г.Махачкала);

– 5,956 по договору аренды (с правом выкупа) филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО СМК «Жилье» от 01.10.2023 г. №ВР -171043;

– 26 134,744 по бесхозным сетям по данным представленных судебных решений.

I.Учет доходов и расходов по видам деятельности.

Приказами ПАО «Россети Северный Кавказ» от 31.12.2022 г. №651 «Об учетной политике ПАО «Россети Северный Кавказ» для целей бухгалтерского учета на 2023 год» определен следующий порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и от 14.07.2022 г. №319 «О внесении изменений в приказ от 31.12.2021 № 594»

ПРИНЦИП РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЗАТРАТ АППАРАТА УПРАВЛЕНИЯ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» (на примере 2022 года)

Общество / Филиал		2022 год						
		НВВПС*	НВВПСО	НВВПСФ	НВВП**	НВВП	НВВС***	НВВС
		(тыс. руб.)	(%)	(%)	(тыс. руб.)	(%)	(тыс. руб.)	(%)
Филиалы ПАО «Россети Северный Кавказ»:		23 852 487,74		100,00%	20 577 204,18		3 275 283,56	
НВВП	филиал «Каббалкэнерго»	2 918 172,17	10,79%	12,23%	2 918 172,17	12,55%		
НВВС		659 975,46	2,44%	2,77%			659 975,46	17,42%
НВВП		1 531 657,16	5,66%	6,42%	1 531 657,16	6,59%		

НВВС	филиал «Карачаево- Черкесскэнерго»	290 301,57	1,07%	1,22%			290 301,57	7,66%
НВВП	филиал «Севкавказэнерго»	2 578 265,65	9,54%	10,81%	2 578,265,65	11,09%		
НВВС		536 720,57	1,99%	2,25%			536 720,57	14,17%
НВВП	филиал «Ставропольэнерго»	6 530 991,56	24,16%	27,38%	6 530 991,56	28,09%		
НВВП	филиал «Ингушэнерго»	1 921 131,90	7,11%	8,05%	1 921 131,90	8,26%		
НВВС		294 675,88	1,09%	1,24%			294 675,88	7,78%
НВВП	филиал «Дагэнерго»	5 096 985,74	18,85%	21,37%	5 096 985,74	21,92%		
НВВС		1 493 610,07	5,52%	6,26%			1 493 610,07	39,43%
Управляемые общества ПАО «Россети Северный Кавказ»:		3 185 005,28			2 672 760,84		512 244,44	
НВВП	АО «Чеченэнерго»	2 672 760,84	9,89%		2 672 760,84	11,50%		
НВВС		512 244,44	1,89%				512 244,44	13,52%
ВСЕГО:		27 037 493,01	100,00%		23 249 965,02	100,00%	3 787 527,99	100,00%
	в т.ч. ВСЕГО НВВП	23 249 965,02	85,99%		23 249 965,02	100,00%		
	в т.ч. НВВП филиалов	20 577 204,18	76,11%		20 577 204,18	88,50%		
	в т.ч. НВВП управляемых обществ	2 672 760,84	9,89%		2 672 760,84	11,50%		
	в т.ч. ВСЕГО НВВС	3 787 527,99	14,01%				3 787 527,99	100,00%
	в т.ч. НВВС филиалов	3 275 283,56	12,11%				3 275 283,56	86,48%
	в т.ч. НВВС управляемых обществ	512 244,44	1,89%				512 244,44	13,52%

* - необходимая валовая выручка по передаче и перепродаже электроэнергии

** - необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии

*** - необходимая валовая выручка по перепродаже электроэнергии

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАТРАТ В СООТВЕТСТВИИ С УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКОЙ

Показатель	Состав затрат	Учет затрат
Затраты на основное производство	• прямые производственные затраты (в том числе прямые распределяемые затраты),	Для учета затрат на основное производство применяется счет 20 «Основное производство».
	• оценочные обязательства, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, готовой продукции по конкретному виду деятельности, заказу, либо иному объекту калькулирования,	На счете 20 «Основное производство» отражаются прямые расходы в разрезе номенклатурных групп, связанные непосредственно с оказанием услуг по передаче электрической энергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, по прочим услугам промышленного характера.

	• затраты вспомогательного производства по обеспечению производственного процесса основного производства,	Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 20 «Основное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.
	• общепроизводственные затраты, относимых на основное производство посредством распределения,	В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 20 «Основное производство» путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика в соответствии с п.3.20.7.
	• часть общехозяйственных затрат, относимых на основное производство посредством распределения.	Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат, относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии до закрытия счетов 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные затраты» и 26 «Общехозяйственные расходы».
Затраты на вспомогательное производство	• затраты производств, осуществляющих транспортное обслуживание и т.п.	Учет затрат вспомогательного производства ведется на счете 23 «Вспомогательные производства». Аналитический учет по счету ведется по номенклатурным группам и статьям затрат.
	В частности, к вспомогательным производствам могут относиться следующие подразделения: ремонтные мастерские, службы механизации и транспорта, собственные котельные и др.	На счете 23 «Вспомогательные производства» собираются расходы, связанные с процессами, являющимися вспомогательными по отношению к основным технологическим процессам по передаче электроэнергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера.
		Затраты вспомогательного производства, связанные непосредственно с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» в разрезе соответствующих номенклатурных групп.
		Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.
		В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 23 «Вспомогательное производство», путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность в соответствии с п.3.20.8 Учетной политики.
		Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат подразделения (филиала) относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии.

Общепроизводственные затраты	• затраты по управлению и обслуживанию подразделений основного производства.	Учет общепроизводственных затрат ведется на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Информация об общепроизводственных расходах формируется в разрезе статей расходов.
	Общепроизводственные затраты включают, в том числе, затраты на содержание аппарата управления филиалов Общества.	В филиалах Общества информация об общепроизводственных расходах по счету 25 формируется в разрезе подразделений и статей расходов.
		Затраты, связанные с содержанием Подразделений технологического присоединения, отражаются на счете 25 по подразделению «Технологическое присоединение». Распределение данных расходов производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору.
		Общепроизводственные затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, распределяются следующим образом.
		Часть общепроизводственных затрат, отраженных на счете 25, распределяется на счет 20 «Основное производство» номенклатурная группа «Дополнительные (нетарифные) услуги» в соответствии с п. 3.20.9.
		Остальные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги», пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».
Общехозяйственные затраты	• затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом.	Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе подразделений и статей затрат.
		Затраты по счету 26 «Общехозяйственные расходы» по подразделению «Управленческие расходы» формируются по статьям в соответствии с п. 3.20.10.
		В конце месяца Управленческие расходы распределяются в филиалы пропорционально необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов (НВВПСФ).
		В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Управленческие расходы» списываются в дебет счета 90.08 «Управленческие расходы» и отражаются в Отчете о финансовых результатах по строке «Управленческие расходы».
		Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам первого заместителя генерального директора – главного инженера, заместителя генерального директора по реализации и развитию услуг и подразделений (Департамент учета электроэнергии и энергосбережения; Департамент реализации услуг и взаимодействия с клиентами; Департамент технического перевооружения и реконструкции, обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства; Департамент производственной безопасности и производственного контроля; Департамент технологического развития и инноваций; Отдел перспективного развития; Служба оперативно-технологического и ситуационного управления) отражаются на счете 26 по подразделению «Передача электроэнергии».
		В конце месяца данные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов по номенклатурной группе «Передача электроэнергии» пропорционально необходимой валовой выручке по передаче электроэнергии (НВВП).
		Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам заместителя генерального директора по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии и Департамента по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии, отражаются на счете 26 по подразделению «Перепродажа электроэнергии».

		В конце месяца данные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально необходимой валовой выручке по перепродаже электроэнергии (НВВС).
		Затраты, связанные с содержанием Департамента перспективного развития и технологического присоединения потребителей, отражаются на счете 26 по подразделению «Технологическое присоединение» за исключением расходов на содержание Отдела перспективного развития. В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственным расходам.
		В филиале распределение расходов по счету 26 по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственным расходам. При отсутствии Фонда оплаты труда затраты отражаются на сводной номенклатурной группе «Технологическое присоединение».
		Затраты на вознаграждение персонала за исполнение ключевых показателей по оказанию дополнительных (нетарифных) платных услуг отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги». В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально выручке по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги».
		Остальные затраты отражаются на счете 26 по подразделению «Аппарат управления».
		В конце месяца затраты по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально общей необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов НВВПСО).
		Информацию о НВВПСО, НВВПСФ, НВВП, НВВС ежегодно предоставляет Департамент тарифообразования до 25 января текущего года. При изменении условий хозяйствования НВВПС, НВВП, НВВС может корректироваться. Данные об изменении НВВПС, НВВП, НВВС предоставляются Департаментом тарифообразования.
		В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» в соответствии с п.3.20.10.
Затраты обслуживающих производств и хозяйств	• затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с выполнением работ, оказанием услуг и производством продукции, явившихся целью создания Общества:	Остальные затраты, отраженные в филиале по счету 26, по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги» пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».
		В составе затрат обслуживающих производств и хозяйств отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также расходы вспомогательных производств. Учет этих затрат ведется на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» по каждому обслуживаемому производству и хозяйству, по отдельным статьям затрат этих производств и хозяйств.

	- жилищно-коммунального хозяйства (эксплуатация жилых домов, общежитий, прачечных, бань и т.п.);	
	- столовых и буфетов;	
	- общежитий;	
	- детских дошкольных учреждений (садов, яслей);	
	- домов отдыха, санаториев и других учреждений оздоровительного и культурно-просветительного назначения.	
Коммерческие расходы	• затраты, связанные с реализацией коммерческих процессов и административно-управленческих процессов по управлению коммерческими подразделениями (выполнение функций гарантирующего поставщика).	Коммерческие расходы списываются в дебет счета 90 «Продажи» без распределения по видам реализованной продукции полностью в конце отчетного периода.
	К коммерческим расходам относятся: коммерческие расходы, связанные	
	с энергосбытовой деятельностью (выполнением функций гарантирующего поставщика, в том числе расходы на рекламу и представительские расходы)	
Прочие расходы		Прочие расходы, связанные с оказанием услуг технологического присоединения, отражаются по подразделению «Технологическое присоединение».
		Прочие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, отражаются по подразделению «Сдача в аренду имущества». Прочие расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги».
		Прочие расходы, связанные с прочими видами деятельности, отражаются по подразделению «Прочие виды деятельности».
		Прочие расходы, не связанные с вышеуказанными видами деятельности, отражаются по подразделению «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.
		Прочие расходы, формируются в Аппарате управления по подразделению «Аппарат управления» и распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально НВВПСФ, кроме следующих видов расходов:
		- расходы, связанные с содержанием имущества, переданного в безвозмездное пользование;
		- списание дебиторской задолженности;

		- создание резервов;
		- расходы, напрямую связанные с выполнением функций ЕИО.
		Прочие расходы от выбытия ценных бумаг в счет погашения обязательств перед контрагентами распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально размеру погашаемой задолженности. Сведения о размере погашаемой задолженности предоставляет курирующая профильная служба в течение 5-ти рабочих дней с даты передачи векселей.
		Проценты к уплате, сформированные в Аппарате управления, распределяются через счет 79-02 «Проценты по кредитам» в филиалы Общества пропорционально долгосрочной и краткосрочной задолженности по заемным средствам филиалов, кроме задолженности по процентам по долговым обязательствам.
		В филиалах прочие расходы из Аппарата управления отражаются по подразделениям «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность.
Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору)		Проценты к уплате по кредитам и займам распределяются по филиалам в зависимости от объема привлеченных заемных средств.
		Сумма привлеченных заемных средств распределяется по филиалам Общества.
		Информацию о распределении заемных средств, и их погашении в разрезе филиалов, о сумме распределяемых процентов к уплате предоставляет Департамент экономики ежемесячно, до 15 числа месяца, следующего за отчетным.
		Начисленные в установленном порядке проценты подлежат отражению в составе прочих расходов за исключением процентов по заемным средствам, привлекаемым для приобретения (создания) инвестиционных активов (капитализируемые проценты).
		Проценты к уплате, относящиеся к Аппарату управления и не подлежащие капитализации, распределяются в филиалы пропорционально остаткам по счетам 66, 67 на конец отчетного месяца.
		Проценты за пользование заемными средствами включаются в стоимость инвестиционного актива или в состав прочих расходов равномерно (ежемесячно) в течение срока пользования заемными средствами независимо от момента фактической выплаты процентов.
		В зависимости от срока погашения, задолженность в виде процентов по заемным обязательствам отражается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» или 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» (обособленно).
Резерв по сомнительным долгам	Общество создает резерв по сомнительным долгам по любой дебиторской задолженности, признаваемой Обществом сомнительной. При этом сомнительной признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором,	Резерв по сомнительным долгам учитывается на счете 63 «Резерв по сомнительным долгам».

	и не обеспечена соответствующими гарантиями.	
	Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.	Информация по резерву сомнительных долгов раскрывается в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов (начисление резерва) и прочих доходов (восстановление резерва). Порядок формирования резерва по сомнительным долгам утверждается в соответствии с утвержденной в Обществе Методикой по оценке величины резерва по сомнительным долгам.
		Величина резерва по сомнительным долгам определяется отдельно по каждому сомнительному долгу контрагента в разрезе актов, платежных поручений и иной первичной документации в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. Суммы созданных резервов по сомнительным долгам относятся на прочие расходы и отражаются по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» и кредиту счета 63 «Резервы по сомнительным долгам» на последнее число соответствующего отчетного периода. Формирование резерва по сомнительным долгам проводится ежеквартально на последнее число соответствующего отчетного квартала (31 марта, 30 июня, 30 сентября, 31 декабря). Руководитель регионального предприятия проводит анализ взыскаемости дебиторской задолженности и необходимости создания резерва по сомнительным долгам. Результаты проведенной оценки направляются на рассмотрение и согласование профильным заместителям генерального директора, начальнику Управления по работе с дебиторской задолженностью по форме согласно Приложению 1 в срок до 9 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Заместители генерального директора по направлениям деятельности, начальник Управления по работе с дебиторской задолженностью согласовывают и представляют секретарю Комиссии Отчет согласно Приложению 1 к Методике в срок до 12 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Комиссия в срок до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, проводит заседание, в результате которого принимает решение о начислении/начислении резерва по сомнительным долгам и представляет в бухгалтерскую службу Общества Отчет согласно Приложению 1 к Методике.
Текущий налог на прибыль	Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.	Общество использует способ определения величины текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете. При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.
Налог на имущество		В соответствии с Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 №94н в качестве источника начисления налога на имущество и с учетом использования налогооблагаемого имущества в деятельности Общества определены следующие счета:

		- по имуществу, используемому в деятельности по передаче электрической энергии, – счета 25 «Общепроизводственные расходы», 23 «Вспомогательные производства», 20 «Основное производство», счет 26 «Общехозяйственные расходы»;
		- по имуществу, используемому в деятельности по перепродаже электрической энергии, – счет 44 «Расходы на продажу».

II. Анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» за 2021г.

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2021 год.

В приложении №1 приведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2021 год (далее - филиал «Дагэнерго»).

Анализ технико-экономических показателей филиала «Дагэнерго» выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Организация несёт ответственность за достоверность представленных материалов.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан установленным постановлениями Республиканской службы по тарифам РД от 28.12.2020 г. № 87.

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго».

По договорам аренды на эксплуатации у филиала «Дагэнерго» находится следующее электротехническое оборудование:

✓ на начало и на конец 2021 года:

- ПС -110кВ – 83 ед.;
- ПС – 35 кВ – 122 ед.;
- ТП-10/0,4 кВ – 7 909 ед.;
- ВЛ – 34 986,49 км;
- КЛ – 908,88 км.

Объем условных единиц на конец 2018 года составляет 114 594,22 у.е., в том числе:

ВН – 17 366,88 у.е.; СН1 – 15 455,23 у.е.; СН2 – 55 469,98 у.е.; НН – 26 302,13 у.е.

Основные натуральные показатели

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным, интегральных актов, актов об оказании услуг по передаче

электрической энергии (по единым (котловым) тарифам и по взаиморасчетам), по актам компенсации потерь и отчета Форма № 46-ЭЭ показал следующее:

1) поступление электроэнергии в сеть составило по Форме № 46-ЭЭ 7 450,61 млн.кВтч., что на 817,2 млн.кВтч. выше принятого по расчету, увеличение составляет 112,32 %.

2) фактический полезный отпуск электрической энергии составил 4 366,43 млн.кВтч., снижение относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 846,65 млн.кВтч. (83,76 %), в том числе:

- фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 3 846,15 млн.кВтч., снижение планового относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 928,19 млн.кВтч. (80,56 %), в том числе:

Категории потребителей	План млн.кВтч	Факт млн.кВтч	Разница млн.кВтч. (Факт-План)	%
ВСЕГО полезный отпуск	4 774,34	3 846,15	-928,19	80,56
итого прочие потребители - ВН	281,58	476,83	195,25	169,34
итого прочие потребители - СН1	34,68	28,10	-6,58	81,03
итого прочие потребители - СН2	404,54	369,26	-35,28	91,28
итого прочие потребители - НН	2 269,76	609,14	-1 660,63	26,84
Потребители, приравненные к населению	66,14	30,40	-35,74	45,97
население (город) - НН	640,54	865,31	224,77	135,09
население (село, эл.плиты) - НН	1 077,10	1 467,10	390,00	136,21

Эксперты отмечают существенное изменение фактической структуры полезного отпуска электрической энергии относительно плановой по категориям потребителей и по уровням напряжения.

При этом по Форме № 46-ЭЭ фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 4 343,15 млн.кВтч.

- фактический отпуск электрической энергии по Форме № 46-ЭЭ сетевым организациям составил 520,29 млн.кВтч., увеличение отпуска относительно плана на 81,55 млн.кВтч., рост составляет 118,59 %.

- фактические потери электроэнергии за 2021 составили по отчетным данным (анализу) филиала «Дагэнерго» 3 084,18 млн.кВтч. (41,39 %), из них: сверхнормативные – 1 550,02 млн.кВтч. и нормативные потери – 1 534,16 млн. кВтч. или 20,591 %??? к отпуску в сеть, что не соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,127%.

Эксперты отмечают, что нормативные потери должны составить по факту 2021 года – 1 723,102 млн.кВтч., что соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,127% и должны составлять:
 $7\,450,61 \text{ млн.кВтч.} \cdot 22,127\% = 1\,723,102 \text{ млн.кВтч.}$

Филиал «Дагэнерго» взяли за основу плановые нормативные потери и не анализируя, что поступление в сеть увеличилось по факту на 12,32 % и поэтому у них % нормативных потерь получился ниже, утвержденных, то есть: $1\,534,16 \cdot 100 / 7\,450,61 = 20,591\%???$

Эксперты отмечают, что данный подход не соответствует распределению нормативных потерь, а также и в денежном выражении.

Финансовые показатели

Выручка филиала «Дагэнерго» за 2021 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии по актам об оказании услуг по передаче электрической энергии составила в сумме 4 747 631,79 (59,99 %), что ниже расчетной на 3 166 930,43 тыс. руб., в том числе:

- от конечных потребителей – 4 515 277,29 тыс. руб. (59,73 %), ниже расчетной на 3 044 320,96 тыс. руб.

Снижение фактической выручки относительно плановой по конечным потребителям произошло, в том числе за счет изменения структуры полезного отпуска по категориям потребителей и по уровням напряжения.

- от сетевых организаций 232 354,50 тыс. руб. ниже расчетной на 122 609,6 тыс.руб. или (65,6 %).

Всего расходы филиала «Дагэнерго» по регулируемому виду деятельности составили в сумме 12 961 854,00 тыс.руб. (187,55 %), в том числе:

- на оплату услуг сетевых организаций в сумме 2 797,40 тыс. руб., что на 8,51 тыс. руб. ниже принятого по расчету, снижение составляет 99,7 %;

- на покупку электрической энергии на компенсацию нормативных потерь – 2 983 523,05 тыс.руб.;

- на покупку электрической энергии на компенсацию потерь кроме нормативных - 3 072 689,23 тыс.руб.;

- расходы на содержание в сумме 6 902 844,31 тыс.руб. (166,90 %), что на 2 766 914,12 тыс.руб. выше плановых, в том числе:

1) Экономически необоснованные доходы (экономия) средств

Расходы, предусмотренные при установлении тарифов на передачу электрической энергии, но неиспользованные в полном объеме, в том числе:

Вспомогательные материалы, из них:

- расходные материалы для оргтехники – 1 095,37 тыс. руб.

- ремонтно-эксплуатационные нужды – 11 689,00 тыс. руб., из них:

- ✓ ремонт автотранспорта (автозапчасти) – 6 680,67 тыс. руб.;

- ✓ релейная защита и автомат (Рзи А) – 937,96 тыс.руб.

- работы и услуги производственного характера, из них:

- ✓ капремонт ОС – 134 481,13 тыс.руб.;

- ✓ услуги по испытанию и поверке приборов – 114,04 тыс.руб.;

- электроэнергия на хоз. нужды – 24 330,99 тыс.руб.;

Налоги, в том числе:

- ✓ налог на имущество – 2 268,80 тыс.руб.;
- ✓ плата за исп.радиочаст.спектра – 7,4 тыс.руб.;
- услуги пожарной безопасности – 3 051,49 тыс.руб.;
- услуги охраны – 11 069,20 тыс.руб.;
- услуги техосмотра (госпош. тех.осмотр., регистрация а/м) – 3,12 тыс.руб.;
- информационно-выч. обслуживание, юридические услуги – 49,50 тыс.руб.;
- подписка на периодическую печать – 70,16 тыс.руб.;
- Лицензии на использование программного обеспечения (информационные услуги) др. – 6 871,82 тыс.руб.;
- шифровальная связь – 190,64 тыс.руб.;
- специальная связь – 28,08 тыс.руб.;

2) Экономически необоснованные расходы

- работы и услуги производственного характера, из них:
 - ✓ ремонт и обслуживание зданий и сооружений – 139 818,24 тыс.руб.;
 - ✓ ремонт и обслуживание транспорта – 2 778,42 тыс.руб.
 - ✓ ремонт и обслуживание оргтехники – 1 810,62 тыс.руб.;
 - ✓ ремонт и обслуживание прочего оборудования – 450,69 тыс.руб.;
 - ✓ услуги технического надзора – 3 938,15 тыс.руб.;
 - ✓ сертификация электроэнергетики – 363,44 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда – 237 130,83 тыс.руб.;

Фактический фонд оплаты труда филиала «Дагэнерго» составил 1 589 089,35 тыс.руб. (плановый – 1 351 958,52 тыс.руб.), при численности – 3 681,79 чел. (плановая – 3 545,15 чел.) и среднемесячной заработной плате – 33 326,32 руб. (плановая – 31 779,53 руб.);

Средняя численность и фонд оплаты труда за 2021г. по филиалу ПАО "Россети Северный Кавказ- "Дагэнерго" по форме И-4												
Отчётный период	Средняя численность, чел				Фонд начисленной заработной платы, тыс.руб.				Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб			
	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. прав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. прав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. прав. характера	Всего
январь	3 745,10	0,60	0,00	3 745,70	125 740,10	52,80	33,50	125 826,40	33 574,56	88 000,00		33 592,23
февраль	3 752,90	0,40	0,00	3 753,30	126 097,00	37,60	33,50	126 168,10	33 599,88	94 000,00		33 615,25
март	3 736,70	0,40	0,00	3 737,10	123 583,90	23,00	32,40	123 639,30	33 073,01	57 500,00		33 084,29
Итого I кв:	3 744,90	0,47	0,00	3 745,37	125 140,33	37,80	33,13	125 211,27	33 416,20	81 000,00		33 430,98
апрель	3 719,80	0,90	0,00	3 720,70	124 533,50	45,20	28,20	124 606,90	33 478,55	50 222,22		33 490,18
май	3 711,90	1,00	0,00	3 712,90	113 566,30	92,80	33,50	113 692,60	30 595,19	92 800,00		30 620,97
июнь	3 698,80	3,40	0,00	3 702,20	132 742,60	222,00	33,50	132 998,10	35 888,02	65 294,12		35 924,07
Итого II кв:	3 710,17	1,77	0,00	3 711,93	123 614,13	120,00	31,73	123 765,87	33 317,68	0,00	0,00	33 345,07
Итого: 6 мес.	3 727,53	1,12	0,00	3 728,65	124 377,23	78,90	32,43	124 488,57	33 367,17	70 656,72	0,00	33 387,03
июль	3 643,80	3,40	0,00	3 647,20	128 790,50	264,40	33,50	129 088,40	35 345,11	0,00		35 393,84
август	3 638,40	3,40	0,00	3 641,80	113 578,80	242,80	29,70	113 851,30	31 216,69	71 411,76		31 262,37
сентябрь	3 629,00	3,40	0,00	3 632,40	114 449,20	81,00	29,70	114 559,90	31 537,39	0,00		31 538,35
Итого III кв:	3 637,07	3,40	0,00	3 640,47	118 939,50	196,07	30,97	119 166,53	32 702,04	23 803,92	0,00	32 731,52
Итого: 9 мес.	3 697,38	1,88	0,00	3 699,26	122 564,66	117,96	31,94	122 714,56	33 149,08	57 692,01	0,00	33 169,06
октябрь	3 640,50	3,70	0,00	3 644,20	118 041,60	439,80	25,60	118 507,00	32 424,56	0,00		32 519,35
ноябрь	3 625,00	3,90	0,00	3 628,90	120 486,90	289,60	33,50	120 810,00	33 237,77	74 256,41		33 291,08
декабрь	3 639,60	3,80	0,00	3 643,40	130 796,50	349,40	33,50	131 179,40	35 937,05	0,00		36 004,67
Итого IV кв:	3 635,03	3,80	0,00	3 638,83	123 108,33	359,60	30,87	123 498,80	33 867,18	24 752,14	0,00	33 938,36
Всего:	3 681,79	2,36	0,00	3 684,15	122 700,58	178,37	31,68	122 910,62	33 326,32	75 632,51	0,00	34 411,37

- отчисления на социальные нужды – 72 239,291 тыс.руб.;
- амортизация – 139 251,53 тыс.руб.;
- добровольные страховые платежи – 22 419,72 тыс.руб.;
- Налоги, в том числе:
 - ✓ транспортный налог – 638,88 тыс.руб.;
 - ✓ госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м – 34,35 тыс.руб.;
- расходы в составе арендной платы, в том числе:
 - ✓ аренда прочего имущества – 78 069,27 тыс.руб., из них на аренду имущества:
 - ООО «Избербашские городские электрические сети» – 1 805,59 тыс.руб.;
 - АО «Ставропольэлектросеть» (Хасавюртовские горэлектросети) – 6 677,32 тыс.руб.;
 - ОАО «Махачкалинские горсети» – 168,49 тыс. руб.
 - ООО «МГЭСК» – 49 300,38 тыс. руб.;
 - КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) – 287,59 тыс. руб.;
 - КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) – 4 042,59 тыс. руб.;
 - КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) – 48,29 тыс. руб.;
 - АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК») – 11 221,01 тыс.руб.;
 - ОАО «Дагэнергосеть» – 4 518,0 тыс.руб.
 - ✓ аренда земельных участков – 1 314,72 тыс.руб.;
 - ✓ аренда транспорта – 2 376,82 тыс.руб.;
 - ✓ аренда помещений – 16 592,94 тыс.руб.;
 - ✓ прочая аренда – 1 638,08 тыс.руб.;
 - ✓ аренда оптических волокон (услуги связи) – 38 109,34 тыс.руб.;
- энергоаудит – 537,35 тыс.руб.;
- услуги Call-центра – 2 510,20 тыс.руб.;
- командировочные – 45 686,61 тыс.руб.;
- представительские расходы – 481,61 тыс.руб.;
- обучение и подготовка кадров – 16 057,42 тыс.руб.;
- услуги связи – 35 128,70 тыс.руб.;
- обучение и подготовка кадров – 1 560,84 тыс.руб.;
- ТМЦ средств связи – 241,40 тыс.руб.;
- ТМЦ оргтехники – 7 946,00 тыс.руб.;
- ТМЦ на ТБ и ОТ, пожаробезопасность – 36 120,30 тыс.руб.;
- ТМЦ мебель и техника – 1 118,12 тыс.руб.;
- ТМЦ вода питьевая – 134,82 тыс.руб.;
- ТМЦ канцелярские расходы – 3 300,57 тыс.руб.;
- ТМЦ хозяйственные расходы – 41,98 тыс.руб.;
- ТМЦ бланки типографские – 79,47 тыс.руб.;

- коммунальные услуги и тепло энергия	– 1 105,94 тыс.руб.;
- ИТ услуги	– 17 465,24 тыс.руб.;
- аудиторские услуги	– 976,04 тыс.руб.;
- консультационные услуги	– 8 956,63 тыс.руб.;
- нотариальные услуги	– 38,92 тыс.руб.;
- услуги почты и почтовые услуги	– 1 052,50 тыс.руб.;
- лизинг	– 10 537,81 тыс.руб.;
- развозные	– 23 628,56 тыс.руб.;
- аттестация рабочих мест и проч.	– 1 200,82 тыс.руб.;
- расходы на оформление имущественных прав	– 5 564,22 тыс.руб.;
- услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС)	– 3 379,45 тыс.руб.;
-затраты на вознаграждение членам СД, РК, Комитетов	– 7 936,70 тыс.руб.;
- услуги по управлению	– 8 534,22 тыс.руб.;
- НП Совет рынка	– 235,61 тыс.руб.;
- услуги СМИ	– 3 804,55 тыс.руб.;
- больничные листы	– 4 661,21 тыс.руб.;
- медицинский осмотр	– 4 037,96 тыс.руб.;
- услуги PR	– 1 675,26 тыс.руб.;
- расходы на содержание автотранспорта	– 315,11 тыс.руб.;
- транспортные услуги	– 409,96 тыс.руб.;
- расходы на публичное раскрытие информации	– 176,23 тыс.руб.;
- другие	– 21 208,89 тыс.руб.
3) Экономически обоснованные доходы	
- оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети – 79 734,46 тыс.руб.;	
- ГСМ	– 2 058,74 тыс.руб.;
- амортизация	– 14 582,96 тыс.руб.;
- земельный налог	– 1 488,87тыс.руб.;
- амортизация	– 14 582,96 тыс.руб.;
- аренда земельных участков	– 1 314,72 тыс.руб.

Убытки от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по итогам 2021 года составили 6 367 875,69 тыс.руб., которые в том числе связаны:

- 1) со снижением плановых объемов полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям (из-за сверхнормативных потерь и перекидки объемов полезного отпуска) и соответственно недополучением расчетной выручки (3 166 930,43 тыс.руб.);
- 2) покупкой электроэнергии на компенсацию потерь, кроме нормативных (3 072 689,23 тыс.руб.);
- 3) расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии соответствия установленных в расчете тарифов объемов полезного отпуска электрической энергии потребителям фактическому объему, и недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

Анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год.

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год.

В приложении №1 приведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год (далее - филиал «Дагэнерго»).

Анализ технико-экономических показателей филиала «Дагэнерго» выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа и расшифровки расходов и доходов в табл. №№1.6, 1.3 в соотв. с приказ Минэнерго РФ №585 от 13.12.11 г. «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии»

Организация несёт ответственность за достоверность представленных материалов.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан установленным постановлениями Республиканской службы по тарифам РД от 27.12.2021 г. № 136.

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго».

По договорам аренды на эксплуатации у филиала «Дагэнерго» находится следующее электротехническое оборудование:

✓ на конец 2022 года:

- ПС –110кВ – 87 ед.;
- ПС – 35 кВ – 122 ед.;
- ТП–10/0,4 кВ – 8 193 ед.
- ВЛ – 35 705,11 км;
- КЛ – 908,88 км.

Объем условных единиц составил 116 206,98 у.е., в том числе:

ВН – 18 139,29 у.е.; СН1 – 15 487,23 у.е.; СН2 – 55 881,98 у.е.; НН – 26 698,49 у.е.

Основные натуральные показатели

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным, интегральных актов, актов об оказании услуг по передаче электрической энергии (по единым (котловым) тарифам и по взаиморасчетам), по актам компенсации потерь и отчета Форма № 46-ЭЭ показал следующее:

1) поступление электроэнергии в сеть составило 8 190,08 млн.кВтч., что на 1 294,91 млн.кВтч. выше принятого по расчету, увеличение составляет 118,78 %, при плане 6 895,18 млн.кВтч.

2) фактический полезный отпуск электрической энергии составил 4 831,69 млн.кВтч., снижение относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 846,65 млн.кВтч. (83,76 %), в том числе:

- фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 4 169,30 млн.кВтч., снижение планового относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 617,31 млн.кВтч. (87,10 %), в том числе:

Категории потребителей	План млн.кВтч	Факт млн.кВтч	Разница млн.кВтч. (Факт-План)	%
ВСЕГО полезный отпуск конечным потребителям	4 786,61	4 169,30	-617,31	87,10
итого прочие потребители - ВН	284,92	325,16	40,24	114,12
итого прочие потребители - СН1	34,05	94,11	60,06	276,40
итого прочие потребители - СН2	396,91	691,14	294,23	174,13
итого прочие потребители - НН	1 887,25	614,54	-1 272,72	32,56
Потребители, приравненные к населению	83,26	0,00	-83,26	0,00
население (город) - НН	735,88	872,72	136,83	118,59
население (село, эл.плиты) - НН	1 364,34	1 571,65	207,31	115,19

Эксперты отмечают существенное изменение фактической структуры полезного отпуска электрической энергии относительно плановой по категориям потребителей и по уровням напряжения.

При этом по Форме № 46-ЭЭ фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 4 625,20 млн.кВтч.

- фактический отпуск электрической энергии по Форме № 46-ЭЭ сетевым организациям составил 8 190,08 млн.кВтч., что на 1 294,91 млн.кВтч. выше принятого по расчету, увеличение составляет 118,78 %.

- фактические потери электроэнергии составили по Форме № 46-ЭЭ 3 541,82 млн.кВтч. (43,25%).

- фактические потери электроэнергии составили по отчетным данным (анализу) филиала «Дагэнерго» 3 358,40 млн.кВтч. (41,01 %), из них: сверхнормативные потери – 1 816,34 млн.кВтч. и нормативные потери – 1 542,05

млн.кВтч. или 18,83 %??? к отпуску в сеть, что не соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2022 год – 22,36%, Эксперты отмечают, что нормативные потери должны составить по факту 2022 года – 1 816,34 млн.кВтч., что соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2022 год – 22,36% и должны составлять:

$$8\,190,08 \text{ млн.кВтч.} \cdot 22,36\% = 1\,831,64 \text{ млн.кВтч.}$$

Филиал «Дагэнерго» взяли за основу плановые нормативные потери и не анализируя, что поступление в сеть увеличилось по факту на 18,78 % и поэтому у них % нормативных потерь получился ниже, утвержденных, то есть: $1\,542,05 \cdot 100 / 8\,190,08 = 18,83\%???$

Эксперты отмечают, что данный подход не соответствует распределению нормативных потерь, а также и в денежном выражении.

Финансовые показатели

Выручка филиала «Дагэнерго» за 2022 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии по актам об оказании услуг по передаче электрической энергии составила в сумме 6 533 120,10 (78,44 %), что ниже расчетной на 1 795 836,34 тыс.руб., в том числе:

- от конечных потребителей – 5 895 888,86 тыс.руб. (75,93 %), ниже расчетной на 1 868 613,02 тыс.руб.

Снижение фактической выручки относительно плановой по конечным потребителям произошло, в том числе за счет изменения структуры полезного отпуска по категориям потребителей и по уровням напряжения.

- от сетевых организаций 637 231,24 тыс.руб. выше расчетной на 72 776,68 тыс.руб. или (112,89 %).

Всего расходы филиала «Дагэнерго» по регулируемому виду деятельности составили в сумме 12 961 854,00 тыс.руб. (187,55 %), в том числе:

- на покупку электрической энергии на компенсацию нормативных потерь – 3 262 268,47 тыс.руб., при этом следует отметить, что филиал «Дагэнерго» не правильно показывает процент факта на покупку нормативных потерь, искажает сумму и цену нормативных потерь;

- расходы на содержание в сумме 8 857 983,68 тыс.руб. (143,22 %), что на 2 673 276,61 тыс.руб. выше плановых, в том числе:

1) Экономически необоснованные доходы (экономия) средств

Расходы, предусмотренные при установлении тарифов на передачу электрической энергии, но неиспользованные в полном объеме, в том числе:

Вспомогательные материалы, из них:

- ремонтно-эксплуатационные нужды:

- ✓ текущий ремонт – 7 333,75 тыс.руб.;
- ✓ техобслуживание – 32 189,57 тыс.руб.;
- ✓ ремонт автотранспорта (автозапчасти) – 10 066,53 тыс.руб.;
- ✓ ГСМ – 17 570,65 тыс.руб.;
- ✓ релейная защита и автомат (Рзи А) – 1 069,73 тыс.руб.

- капитальный ремонт бесхозных сетей не подконтрольные расходы – 41 192,36 тыс.руб. (не использовали в 2022 году);

- работы и услуги производственного характера, из них:
 - ✓ капремонт ОС – 115 562,66 тыс.руб.;
 - ✓ сертификация электроэнергии – 83,90 тыс.руб.
- электроэнергия на хоз. нужды – 47 481,91 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда – 208 918,34 тыс.руб.;

Фактический фонд оплаты труда филиала «Дагэнерго» составил 1 752 711,97 тыс.руб. (плановый – 1 856 203,85 тыс.руб.), при численности – 3 647,98 чел. (плановая – 3 724,82 чел.) и среднемесячной заработной плате – 37 518,15 руб. (плановая – 41 527,82 руб.);

Средняя численность и фонд оплаты труда за 2022 г. по филиал ПАО "Россети Северный Кавказ- "Дагэнерго" по форме П-4

Отчётный период	Средняя численность, чел				Фонд начисленной зарплаты, тыс.руб.				Среднемесячная зарплата на 1 работника, руб			
	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. граж. пр ав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. граж. пр ав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. граж. пр ав. характера	Всего
январь	3 630,80	3,90	0,00	3 634,70	136 857,70	298,20	33,50	137 189,40	37 693,54	76 461,54		37 744,35
февраль	3 650,40	2,90	0,00	3 653,30	141 019,20	224,70	34,50	141 278,40	38 631,16	77 482,76		38 671,45
март	3 645,10	3,60	0,00	3 648,70	134 579,90	214,10	34,50	134 828,50	36 920,77	59 472,22		36 952,48
Итого I кв:	3 642,10	3,47	0,00	3 645,57	137 485,60	245,67	34,17	137 765,43	37 748,99	70 865,38		37 789,85
апрель	3 645,30	4,80	0,00	3 650,10	127 155,80	176,20	34,50	127 366,50	34 882,12	36 708,33		34 893,98
май	3 638,20	4,20	0,00	3 642,40	138 921,40	225,30	34,50	139 181,20	38 184,10	53 642,86		38 211,40
июнь	3 636,40	4,20	0,00	3 640,60	139 062,70	206,30	34,50	139 303,50	38 241,86	49 119,05		38 263,89
Итого II кв:	3 639,97	4,40	0,00	3 644,37	135 046,63	202,60	34,50	135 283,73	37 101,06	0,00	0,00	37 123,09
Итого: 6 мес.	3 641,03	3,93	0,00	3 644,97	136 266,12	224,13	34,33	136 524,58	37 425,12	56 983,05	0,00	37 455,65
июль	3 626,60	4,10	0,00	3 630,70	128 375,00	173,40	30,10	128 578,50	35 398,17	42 292,68		35 414,25
август	3 622,90	4,10	0,00	3 627,00	137 024,20	181,00	28,20	137 233,40	37 821,69	44 146,34		37 836,61
сентябрь	3 618,10	4,10	0,00	3 622,20	126 948,20	197,20	23,50	127 168,90	35 086,98	48 097,56		35 108,19
Итого III кв:	3 622,53	4,10	0,00	3 626,63	130 782,47	183,87	27,27	130 993,60	36 102,49	44 845,53	0,00	36 119,68
Итого: 9 мес.	3 634,87	3,99	0,00	3 638,86	134 438,23	210,71	31,98	134 680,92	36 985,74	54 158,15	0,00	37 010,73
октябрь	3 673,80	3,83	0,00	3 677,63	135 203,00	187,00	38,60	135 428,60	36 801,95	48 825,07		36 824,97
ноябрь	3 686,20	3,73	0,00	3 689,93	137 873,80	189,50	49,30	138 112,60	37 402,69	50 804,29		37 429,60
декабрь	3 702,00	3,53	0,00	3 705,53	159 366,00	193,40	49,30	159 608,70	43 048,62	54 787,54		43 073,11
Итого IV кв:	3 687,33	3,70	0,00	3 691,03	144 147,60	189,97	45,73	144 383,30	39 092,64	51 472,30	0,00	39 109,22
Всего:	3 647,98	3,92	0,00	3 651,90	136 865,58	205,53	35,42	137 106,52	37 518,15	52 485,64	0,00	0,00

- отчисления на социальные нужды – 20 691,62 тыс.руб.

Налоги, в том числе:

- ✓ налог на имущество – 85 945,65 тыс.руб.;
- ✓ земельный налог – 1 452,87 тыс.руб.;
- услуги пожарной безопасности – 9 337,04 тыс.руб.;

С 01.01.2022 вступили в силу новые федеральные стандарты бухгалтерского учета:

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. N 204н (далее – ФСБУ 6/2020);

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. N 208н (далее – ФСБУ 25/2018);

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. N 204н (далее – ФСБУ 26/2020).

В соответствии с п. 38 ФСБУ 6/2020 и п. 17 ФСБУ 26/2020 организация обязана с 2022 года проверять основные средства и капитальные вложения на обесценение и учитывать изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

- амортизация – 320 814,70 тыс.руб. (со знаком «-») по – ФСБУ 6/2020;

При этом на основании разъяснительного письма ФАС России от 05.08.2022 №МШ/74227/22 «О новых стандартах бухгалтерского учета, подлежащих применению начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год»

- амортизация – 121 168,06 тыс.руб. (со знаком «+»), но при этом по комплексному анализу экономической обоснованностью расходов и руководствуясь, основами ценообразования эксперты произвели расчет факта, который составил – 65 634,03 тыс.руб. (со знаком «+»);

- услуги охраны – 1 475,24 тыс.руб.;

- охрана труда и ТБ – 2 563,77 тыс.руб.;

- сертификация электроэнергии – 83,90 тыс.руб.;

- электроэнергия на хоз. нужды – 47 481,91 тыс.руб.;

- расход на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 555 387,28 тыс.руб. подконтрольные расходы (не использовали в 2022 году);

- подписка на периодическую печать – 19,15 тыс.руб.;

- шифровальная связь – 112,56 тыс.руб.;

- специальная связь – 58,30 тыс.руб.;

- медосмотр – 2 182,25 тыс.руб.;

2) Экономически необоснованные расходы

Вспомогательные материалы, из них:

- ремонтно-эксплуатационные нужды, из них:

✓ капремонт ОС – 587 290,28 тыс.руб.

- расходные материалы для оргтехники – 3 258,77 тыс.руб.;

- работы и услуги производственного характера, из них:

✓ ремонт и обслуживание зданий и сооружений – 2 637,77 тыс.руб.;

✓ услуги по диагностике, ремонту, обслуживанию автотранспорта и спецтехники – 3 272,88 тыс.руб.;

Прочие:

✓ ремонт и обслуживание оргтехники – 582,55 тыс.руб.;

- ✓ техобслуживание и ремонт бытовой техники – 7,37 тыс.руб.;
- ✓ техобслуживание систем кондиционирования – 556,82 тыс.руб.;
- ✓ дезинфекция, дератизация – 35,95 тыс.руб.;
- ✓ услуги технического надзора – 4 320,17 тыс.руб.;
- средства НИОКР – 150,00 тыс.руб.;
- добровольные страховые платежи – 22 419,72 тыс.руб.;

Налоги, в том числе:

- ✓ транспортный налог – 620,07 тыс.руб. с учетом сбытового автотранспорта и иномарок;
- ✓ госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м – 165,31 тыс.руб.;

С 01.01.2022 вступили в силу новые федеральные стандарты бухгалтерского учета:

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. N 208н (далее – ФСБУ 25/2018);

В соответствии с п. 38 ФСБУ 6/2020 и п. 17 ФСБУ 26/2020 организация обязана с 2022 года проверять основные средства и капитальные вложения на обесценение и учитывать изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

- расходы в составе арендной платы, в том числе:

- ✓ аренда прочего имущества – 76 898,34 тыс.руб., из них на аренду имущества:
 - ООО «Избербашские городские электрические сети» – 1 805,59 тыс.руб.;
 - АО «Ставропольэлектросеть» (Хасавюртовские горэлектросети) – 6 842,14 тыс.руб.;
 - ОАО «Махачкалинские горсети» – 467,10 тыс.руб.;
 - ООО «МГЭСК» – 42 944,45 тыс.руб.;
 - КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) – 4 058,18 тыс.руб. (по 3 договорам);
 - АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК») – 16 262,88 тыс.руб.;
 - ОАО «Дагэнергосеть» – 4 518,0 тыс.руб.
- ✓ аренда земельных участков – 908,48 тыс.руб.;
- ✓ аренда транспорта – 1 464,65 тыс.руб.;
- ✓ аренда помещений – 11 720,55 тыс.руб.;
- ✓ прочая аренда – 2 335,17 тыс.руб.;
- ✓ аренда оптических волокон (услуги связи) операционные расходы – 38 286,62 тыс.руб.;
- ✓ аренда с Казенным предприятием РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД" (№290 от 17.10.2022) с 01.06.2022 г. – 3 343,45 тыс. руб.;

- ✓ аренда с Казенным предприятием РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД" (№291 от 17.10.2022) с 01.04.2022 г. – 918,23 тыс. руб.;
- ✓ ФСК РОССЕТИ - НОВГОРОДСКОЕ ПМЭС договор (лизинг) №105/2022 от 28.09.2022 – 1 050,0 тыс. руб.;
- ✓ ООО "Энергопрогресс" договор от 18.10.2022 №ВР-172069 – 255,38 тыс. руб.;
- услуги Call-центра – 3 131,52 тыс. руб.;
- командировочные расходы – 21 797,55 тыс. руб.;
- представительские расходы – 190,67 тыс. руб.;
- обучение и подготовка кадров – 15 686,24 тыс. руб.;
- услуги связи – 24 691,55 тыс. руб.;
- ТМЦ средств связи – 2 089,64 тыс. руб.;
- коммунальные услуги (теплоэнергия и прочие услуги) – 6 044,58 тыс.руб.;
- аудиторские услуги – 286,83 тыс. руб.;
- ТМЦ мебель и техника – 1 280,51 тыс. руб.;
- ТМЦ вода питьевая – 215,66 тыс. руб.;
- ТМЦ канцелярские расходы – 4 976,47 тыс. руб.;
- ТМЦ хозяйственные расходы – 1 213,79тыс. руб.;
- ТМЦ бланки типографские – 151,48 тыс. руб.;
- прочие расходы на получение разрешений и лицензий – 221,90 тыс. руб.;
- расходы на приобретение нормативной и тех. литературы (в т.ч. РБП) – 264,40 тыс.руб.;
- обязательные страховые платежи – 26 741,16 тыс.руб.;
- лицензии на использование программного обеспечения (информационные услуги) др. – 14 041,99 тыс.руб.;
- услуги техосмотра (госпош. тех.осмотр., регистрация а/м) – 147,30 тыс.руб.;
- плата за исп.радиочаст.спектра – 171,44 тыс.руб.;
- госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м – 165,31 тыс.руб.;
- услуги по техосмотру, регистрации автотранспорта и спецтехники – 150,55 тыс.руб.;
- услуги мойки автотранспорта – 172,46 тыс.руб.;
- пропуски на въезд на территорию – 137,08 тыс.руб.;
- консультационные услуги – 22 747,27 тыс.руб.;
- нотариальные услуги – 3,87 тыс.руб.;
- услуги почты и почтовые услуги – 1 107,55 тыс.руб.;
- архивные услуги, переплет – 10 537,81 тыс.руб.;
- разъездные – 72,71 тыс.руб.;
- аттестация рабочих мест и проч. – 25,69 тыс.руб.;
- расходы на оформление имущественных прав – 2 122,00 тыс.руб.;
- услуги по организации совещаний, семинаров – 1 627,38 тыс.руб.;
- расходы на взносы за участие в конференциях – 252,03 тыс.руб.;
- услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС) – 2 197,25 тыс.руб.;
- расходы на содержание автотранспорта – 460,09 тыс.руб.;
- транспортные услуги – 5 271,18 тыс.руб.;

- затраты на вознаграждение членам СД, РК, Комитетов
- 3 120,71 тыс.руб.;
- услуги по организации функционирования и развития сетевого комплекса (управленческие расходы) – 9 004,69 тыс.руб.;
- НП Совет рынка – 289,52 тыс.руб.;
- услуги СМИ – 2 880,37 тыс.руб.;
- расходы на публичное раскрытие информации – 192,33 тыс.руб.;
- больничные листы – 6 550,14 тыс.руб.;
- услуги PR – 1 995,85 тыс.руб.;
- услуги переводчиков (не в штате) – 21,45 тыс.руб.;
- расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)
- 28,87 тыс.руб.;
- пособия по уходу за ребёнком до 3 лет – 0,63 тыс.руб.;
- прочие работы и услуги – 1 279,54 тыс.руб.;
- прочие другие расходы, относимые на себестоимость – 866,26 тыс.руб.;
- прочие – 46 443,37 тыс.руб.

3) Экономически обоснованные доходы

- оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети – 103 253,24 тыс.руб.;
- амортизация – 65 634,03 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы (транспортный налог) – 0,93 тыс.руб.;
- аренда земельных участков – 904,48 тыс.руб.

Убытки от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по итогам 2022 года составили 7 090 761,72 тыс.руб., которые в том числе связаны:

- 4) со снижением плановых объемов полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям (из-за сверхнормативных потерь и перекидки объемов полезного отпуска) и соответственно недополучением расчетной выручки (1 795 836,34 тыс.руб.);
- 5) покупкой электроэнергии на компенсацию потерь, кроме нормативных (3 827 839,86 тыс.руб.);
- 6) расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии соответствия установленных в расчете тарифов объемов полезного отпуска электрической энергии потребителям фактическому объему, и недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

Расчет приведен в приложении № 2.

Экспертами отдела регулирования тарифов на сетевые услуги в электроэнергетике Министерство энергетики и тарифов в рамках исполнения решения ФАС России по письму ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 подготовлено настоящее заключение по следующим пунктам. (См. вопрос № 1 протокола)

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2024г.

Коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 год составит 1,206633:

$$K_{\text{инд } 24\text{г.}} = I_{24} \times \left(1 + K_{\text{эл}} \times \frac{ye_{24} - ye_{23}}{ye_{23}}\right) \times (1 - X_{24});$$

$$K_{\text{инд } 23\text{г.}} = 1,072 \times \left(1 + 0,75 \times \frac{141\,060,22 - 116\,206,98}{116\,206,98}\right) \times (1 - 0,03) = 1,206633$$

$$K_{\text{инд } 23\text{г.}} \approx 1,2066$$

1. Учитывая вышеизложенное, подконтрольные расходы составят:

$$ПР_{2024} = 3\,820\,350,31 \text{ тыс.руб} \times 1,2066 = 4\,609\,761,90 \text{ тыс.руб}$$

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов для филиала «Дагэнерго» на 2024 год не применяется, так как филиал на долгосрочном регулировании с 2022 г. (базовый), а также в связи с пересмотром базового уровня подконтрольных расходов на основании ППРФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 год и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации») 2023 год, также является базовым.

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23).

2. НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

$НР_i$ ($НР_{2024}$) – неподконтрольные расходы на 2024 г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2024 г. в сумме 1 670 959,00 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены: пояснительная записка, расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 г., представлен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 25.05.2020 г. №1644/ПП.

**Стоимость расходов по статье затрат «Услуги ПАО «ФСК – Россети»
на 2024 год**

Наименование	Факт 2022	Ожидаемый 2023	План 2024	Прирост 2024/2023, %
Стоимость услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС, тыс.руб. без НДС	1 305 670	1 532 086	1 670 959	9,06%

Основные принципы формирования:

1. Заявленная мощность. На 2024 год заявленная мощность планируется 604,900 МВт.

2. Ставка тарифа на услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 полугодие 2024 года применена в размере 100 545,81 руб./Мвт*мес (дополнительная индексация тарифа на содержание сетей ЕНЭС с 01.05.2023 в размере 6,3%), на 2 полугодие 2024 года – 111 304,22 руб./Мвт*мес (индексация тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС с 01.07.2024 в размере 8,0% согласно Прогнозируемым изменениям цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на 2024–2026 гг., а также в размере 2,5% с учетом поэтапного доведения мощности потребителей, подключенных к сетям ЕНЭС, учитываемой при расчете тарифов до фактического значения). Стоимость содержания объектов электросетевого хозяйства в 2024 году составит 768 889 тыс. руб. без НДС.

**Динамика ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь
электрической энергии в ЕНЭС**

Наименование	Факт 2022	Ожидаемый 2023	План 2024	Прирост 2024/2023, %
Ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС, руб./МВт.ч	2 469,70	3 053,35	3 314,45	8,54%

Эксперты предлагают учесть расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере **1 837 445,73 тыс.руб.** исходя из следующих параметров:

- заявленная мощность на 2024 год планируется 604,900 МВт;
- ставка тарифа на услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 полугодие 2024 года применена в размере 100 545,81 руб./Мвт*мес на 2024 год на основании письма ФАС России от 10.05.2023 г. №МШ/36205/2023 и на 2 полугодие 2024 года – 111 103,12 руб./Мвт*мес (индексация тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС с 01.07.2024 в размере 110,5% согласно Прогнозируемым изменениям цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на 2024–2026 гг.);

– ставки тарифа на оплату нормативных потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электросети (ЕНЭС) на 1 полугодие 2024 года применена в размере 2 497,21 руб./МВт*ч (из факта за 9 мес. 2023 г. – средняя цена) на 2024 год и на 2 полугодие 2024 года применена в размере 2 497,21 руб./МВт*ч на 2024 год (из факта за 9 мес. 2023 г. и индексация тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС с 01.07.2024 в размере 110,5% согласно Прогнозируемым изменениям цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на 2024–2026 гг. – 10,5%)

Таблица №2.9

**Расчет стоимости услуг ПАО "ФСК ЕЭС" для филиала
ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»**

Показатели	Заявлен ная мощ- ность , МВт	Потери ФСК, млн.кВтч.	Ставка на содержа- ние, руб./МВт*м ес	Ставка на потери, руб./МВтч.	Стоимость, тыс.руб.		
					Содержа- ние	Потери	итого
на 1 полугодие 2024 г.							
с учетом нерегулируемой цены на потери	604,90	160,5561	100 545,81	3 341,95	364 920,96	536 570,01	901 490,976
на 2 полугодие 2024 г.							
с учетом нерегулируемой цены на потери	604,90	144,2563	111 103,12	3 692,85	403 237,66	532 717,09	935 954,737

Итого: 768 158,63 1 069 287,10 1 837 445,73

Плата за аренду имущества

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2024 г. в размере 138 417,48 тыс.руб.

При этом расшифровку по данной статье представили в сумме 138 568,06 тыс.руб., в том числе:

- аренда электросетевого оборудования в сумме 112 371,45 тыс.руб.;
- аренда земельных участков в сумме 5 324,05 тыс.руб.;
- аренда зданий и сооружений в сумме 16 213,16 тыс.руб.;
- аренда спецтехники в сумме 4 659,40 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены: пояснительная записка, договора аренды и субаренды, дополнительные соглашения о замене стороны арендатора с АО «ДСК» на филиал «Дагэнерго» и письма арендодателей о согласии о передаче электросетевого оборудования в субаренду ПАО «Россети Северного Кавказа»-«Дагэнерго», договора по аренде земельных участков, договора аренды зданий и сооружений и договора по аренде спецтехники.

2.2.1 По аренде электросетевого оборудования:

– договор аренды имущества с ООО «Махачкалинская городская электросетевая компания» (ОАО «МГЭСК») от 01.07.2015 г. № 01/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №109/2020), в сумме 76 271,19 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г. с пролонгацией;

– договор аренды имущества с ОАО «Махачкалинские горэлектросети» (ОАО «МГЭС») от 01.07.2015 г. № 02/ЮР, (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020

№110/2020) в сумме 7 627,12 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г., с пролонгацией;

– договор аренды имущества с ООО «Избербашские городские электрические сети» от 01.07.2015 г., № 03/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №111/2020) в сумме 2 627,72 тыс.руб. (без НДС). Срок действия договора аренды установлен с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г. с пролонгацией;

– договор аренды имущества с АО «Ставропольэлектросеть» от 31.08.2015 г. № 19/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №108/2020) в сумме 14 534,91 тыс.руб. Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 01.09.2015 г. по 31.07.2016 г. с пролонгацией;

– договор аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №80/ДАЭ в сумме 5 949,28 тыс.руб. Срок действия договора аренды до 01.01.2026 г.;

– договор аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №22/2020 в сумме 72,72 тыс.руб. Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 01.01.2021 г. по 30.11.2021 г. с пролонгацией;

– договор аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №21/2020 в сумме 426,84 тыс.руб. Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 01.01.2021 г. по 30.11.2021 г. с пролонгацией;

– договор аренды с АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК») от 01.01.2019 г. №99-33-2019 с АО «ДСК» и соглашение от 28 декабря 2020 г. № 240/2020 о замене стороны по договору аренды 01.01.2019 г. № 99-33-2019 по которому ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» приняты обязанности АО «ДСК», данное Соглашение зарегистрировано 15.02. 2021 года Управлением федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Дагестан на сумму 66 673,57 тыс.руб. со сроком действия по 31.12.2023г.

– договор аренды с ОАО «Дагэнергосеть» от 01.01.2018г. №01 в сумме 4 518,00 тыс.руб. представлен, но не представлены документы подтверждающие права собственности Арендодателя и нет расчета арендной платы;

– договор аренды с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (подстанции: Уйташ 1 и Уйташ 2) от 17.10.2022 г. №290 в сумме 5 731,63 тыс.руб. Срок действия договора аренды с 01.06.2022 г. до 01.06.2027 г.;

– договор аренды с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (подстанция Новый Ирганай) от 17.10.2022 г. №291 в сумме 1 224,31 тыс.руб. Срок действия договора аренды с 01.04.2022 г. до 01.04.2027 г.;

– договор аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с МУП КЭС «Каспэнерго» от 04.04.2023 г. б/н (г.Каспийск);

– договор аренды (с правом выкупа) филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО СМК «Жилье» от 01.10.2023 г. №ВР -171043.

2.2.2 По аренде земельных участков

– договора аренды земельных участков на сумму 2 121,92 тыс. руб., также согласно пояснительной записке планируется заключение договоров в 2024 г. на сумму 5 324,05 тыс.руб. с актуализированной кадастровой стоимостью земельного участка (руб.) в соответствии с Приказом Министерства по земельным и имущественным отношениям РД от 27.11.2019 № 500.

2.2.3 По аренде зданий и сооружений

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2024г. в размере 12 254,34 тыс.руб.

Но по договорам аренды зданий и сооружений в г. Пятигорск на сумму 16 213,61 тыс.руб., ПАО «Россети Северный Кавказ» договорам с ООО «ЦУА», в том числе:

– договор аренды от 01.10.2012 № ДГ13-117 со сроком действия по 30.09.2022 в сумме 12 594,27 тыс.руб.;

– договор аренды от 08.10.2013 № 766/2013. по 30.08.2014 (пролонгация) в сумме 173,65 тыс.руб.;

Доля затрат, относимых на Филиал составляет 19,64% от общих расходов ПАО «Россети Северный Кавказ» по вышеуказанным договорам (далее – Договоры Исполнительного аппарата). Расчет доли распределения расходов произведен в соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Северный Кавказ».

2.2.4 По аренде спецтехники

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2024 г. в размере 4 659,40 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены пояснительная записка, договора аренды на основании Протоколов закупочных комиссий и акты к договорам:

– договор с ООО «ДОРСТРОЙТЕХ» № 148704 от 06.04.2021 на оказание услуг по аренде спецтехники со сроком действия с 16.02.2021 в сумме 1 000,0 тыс.руб. договор заключен позже, а срок действия раньше;

– договор с ООО «ДОРСТРОЙТЕХ» № 133/ДАЭ от 01.11.2021 на оказание услуг по аренде спецтехники по 30.08.2014 (пролонгация) в сумме 173,65 тыс.руб.;

– договор с «Автоотряд» № ВР-37825 от 14.03.2022 на оказание услуг автокрана

По предписанию ФАС России от 03.10.2023 №СП/80471/23 и на основании письма Минэнерго от 09.06.2023 №45-05.6-3113/23 и ответа филиала ПАО «Россети Северный Кавказ "-"Дагэнерго" от 20.06.2023 №МР8/ДЭФ/01-00/3548 эксперты предлагают принять затраты на 2024г. в сумме 34 **299,04 тыс. руб.**, в том числе:

– по договору аренды имущества с АО «Ставропольэлектросеть» от 31.08.2015 г. № 19/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №108/2020) на сумму 14 534,91 тыс.руб. Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 01.09.2015 г. по 31.07.2016 г. (с пролонгацией) и Соглашение о замене стороны от 13.11.2020 (договор аренды19/ЮР от 31.08.2015), эксперты предлагают принять расходы в размере **691,35 тыс.руб.**

– по договору аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №80/ДАЭ и доп. соглашение№1 от 28.07.2021г. в сумме 4 759,43 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. по 01.01.2026 г., эксперты предлагают принять расходы в размере

1 531,45 тыс.руб. по налогу на имущество, Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

Таблица №2.1

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Примечания
16.11.2020 на 11 мес. с пролонгацией доп соглаш	80/ДАЭ доп соглаш №1	КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба)	Всего	4 759,43	1 531,45	аренда имущества ПС
			амортизация	3 060,61	0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, но при этом организация представила расчет амортизации
			налог на имущество	1 698,82	1 531,45	Расчет представлен и рассчитан на 2024 г.

– по договору аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №22/2020 и доп. соглашение №1 от 28.07.2021г. в сумме 72,72 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. по 01.01.2026 г., эксперты предлагают принять расходы в размере **44,29 тыс. руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

Таблица №2.2

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Примечания РСТ Дагестана, см. приложения № 4
16.11.2020 на 11 мес. с пролонгацией	22/2020 доп соглаш	КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба)	Всего	72,72	44,29	аренда имущества ВЛ-110кВт
			амортизация	29,54	0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, но при этом организация представила расчет амортизации
			налог на имущество	43,18	44,29	Расчет представлен и рассчитан на 2024 г.

– по договору аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 №21/2020 и доп соглашения №1 от 28.07.2021г. в сумме 426,85 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. по 01.01.2026 г., эксперты предлагают принять расходы в размере **395,42 тыс.руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

Таблица №2.3

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Примечания
16.11.2020 на 11 мес. с пролонгацией	22/2020 доп соглаш №1	КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба)	Всего	426,85	395,42	аренда имущества ВЛ-10кВт
			амортизация		0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, но при этом организация представила расчет амортизации
			налог на имущество	426,85	395,42	Расчет представлен и рассчитан на 2024 г.

– по договору аренды с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (ПС Новый Ирганай) от 17.10.2022 №291 в сумме 1 224,31 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. с пролонгацией, эксперты предлагают принять расходы в размере **1 180,62 тыс. руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

Таблица №2.4

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Примечания РСТ Дагестана, см. приложения № 4
17.10.2022 на 11 мес. с пролонгацией	291	ООО "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"(ПС Новый Ирганай)	Всего	1 224,31	1 180,62	аренда имущества ПС Новый Ирганай
			амортизация	0,00	0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, но при этом организация представила расчет амортизации
			налог на имущество	1 224,31	1 180,62	Расчет представлен и рассчитан на 2024 г.

– по договору аренды с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (ПС Уйташ 1, 2) от 17.10.2022 №290 в сумме 5 731,63 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. с пролонгацией, эксперты предлагают принять расходы в размере **5 537,27 тыс. руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

Таблица №2.5

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2023 год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2023 год	Примечания РСТ Дагестана, см. приложения № 4
17.10.2022 на 11 мес. с пролонгацией	290	ООО "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"(ПС Уйташ 1, 2)	Всего	5 731,63	5 537,27	аренда имущества ПС Уйташ 1, 2
			амортизация	0,00	0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, но при этом организация представила расчет амортизации

		объектами по РД" (ПС Уйташ 1,2)				статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, но при этом организация представила расчет амортизации
			налог на имущество	5 731,63	5 537,27	Расчет представлен и рассчитан на 2024 г.

– договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019 с Акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК»), соглашение о замене стороны от 28.12.2020г. №240/2020 заключенному АО «ДВЭУК-ЕНЭС» – правопреемником АО «ДВЭУК», дополнительное соглашение №1 от 18.04.2023 г. к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019, где указано, что Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания - Россети» (ПАО «Россети»), является правопреемником Акционерного общества «Дальневосточная энергетическая управляющая компания ЕНЭС» и дополнительное соглашение №2 от 24.07.2023 г. к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019.

Эксперты предлагают учесть расходы в сумме **24 146,06 тыс. руб.**

Таблица №2.6

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2023год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2023 год	Примечания РСТ Дагестана, см. приложения № 4
19.05.2018г на 11 мес. по 31.12.2023г. субаренда 24.06.2020	99-33-2019 №109/2020 и доп соглаш	АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК») АО «ДСК»	Всего	66 673,57	24 146,06	
			амортизация	56 824,39	21 660,43	рассчитана по максимальному сроку использования
			налог на имущество	9 628,28	2 273,38	движимое имущество не облагается налогом с 01.01.2019г. По НК ч.2 ст.134 и ст.135
			земельный налог	214,24	214,24	По расчету
			норма прибыли 1%	6,67	0,00	согласно пп.5 п.28 Основ ценообразования.

– по договору аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с МУП КЭС «Каспэнерго» от 04.04.2023 г. б/н (г.Каспийск) эксперты предлагают принять расходы в размере **770,60 тыс.руб.:** по налогу на имущество и земельному налогу (налоговая декларация по земельному налогу). Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются)

– по договору аренды (с правом выкупа) филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО СМК «Жилье» от 01.10.2023 г. №ВР -171043 эксперты предлагают **не учитывать** расходы, в связи с непредставлением расчета арендной платы.

Эксперты предлагают **не учитывать** расходы по аренде имущества ОАО «Дагэнергосеть» по договору аренды от 01.01.2018г. №01 в сумме 4 518,00 тыс.руб. и Соглашение о замене стороны от 20.11.2020 (договор аренды №01 от 01.01.2018), в связи с не представлением документов, подтверждающих право собственности Арендодателя и расчета арендной платы.

❖ По аренде земельных участков в сумме.

Эксперты предлагают принять расходы в сумме **2 089,15 тыс. руб.**, по представленным договорам аренды земельных участков.

❖ *По аренде зданий и сооружений*

Эксперты предлагают не учитывать расходы по аренде зданий и сооружений на 2024 год, так как договора аренды представлены по г. Пятигорск.

❖ *По аренде спецтехники*

Эксперты предлагают не учитывать расходы по аренде спецтехники, в связи с не предоставлением договоров аренды на 2024 год.

2.3 Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы).

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2024 год в сумме 5 560,24 тыс.руб., в том числе:

Налог на имущество в сумме 2 482,86 тыс. руб.

Транспортный налог в сумме 3 077,38 тыс. руб.

2.3.1. Налог на имущество

В качестве обоснования представлены пояснительная записка, перечень деклараций по налогу на имущество, налоговая декларация и расчет налога на имущество.

Эксперты предлагают учесть налог на имущество, по предложению филиала «Дагэнерго» в размере **2 482,86 тыс.руб.**

2.3.2. Транспортный налог.

– транспортный налог в сумме 3 077,38 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены пояснительная записка, расчеты, налоговые декларации по транспортному налогу, перечень деклараций по транспортному налогу.

Эксперты предлагают учесть затраты по транспортному налогу в размере **1 592,82 тыс.руб.** в соответствии с налоговыми декларациями и с исключением машин по сбыту.

ИТОГО: 2 482,86 тыс.руб. + 1 592,82 тыс.руб. = 4 075,68 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды (прил.№1)

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2024 год в сумме 786 227,41 тыс.руб.

Эксперты предлагают принять отчисления на социальные нужды и на страхование от несчастных случаев в размере 30,8027% факт 2022 года от затрат на оплату труда на 2024 год в сумме **756 634,45 тыс.руб.**

$2\,456\,393,09 \text{ тыс.руб.} \times 0,308027 = 756\,634,45 \text{ тыс.руб.}$

Прочие неподконтрольные расходы.

Государственная пошлина

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2024 год в сумме 213 070,00 тыс.руб на 9685 бесхозных объектов.

В качестве обоснования для производства работ представлены:

- Налоговый кодекс РФ;

- ФЗ от 13.07.2015 г. №218 ФЗ «О государственной регистрации недвижимости».

В соответствии с действующим законодательством РФ права на объекты недвижимого имущества подлежат государственной регистрации

В соответствии с пп. 22 п.1 ст. 333.33 НК РФ за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество заявитель уплачивает государственную пошлину в размере 22 000 руб.

Эксперты предлагают принять государственную пошлину в размере **200 376,00 тыс.руб.** на 9 108 бесхозных объектов в соответствии с пп. 22 п.1 ст. 333.33 НК РФ за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество.

$9\ 108\ \text{шт.} \times 22\ 000 = 200\ 376,00\ \text{тыс.руб.}$

Расчет выпадающих доходов филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»

Письмом от 27.10.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/6256, филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» (далее – филиал «Дагэнерго») представлены в том числе материалы по расчету выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.

В качестве обоснования размера выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением, филиалом «Дагэнерго» представлено:

- пояснительная записка по определению размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям Филиала «Дагэнерго» на 2024 год;

- расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающий 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (далее – расчет расходов до 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП);

- расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемый в состав платы за технологическое присоединение (далее – расчет расходов до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП);

- мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения Филиала «Дагэнерго» на 1 января 2022 г., в разрезе договоров о технологическом присоединении контрагентов за указанный период по диапазонам мощности, с указанием сумм выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП, а также затрат на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период;

- материалы для подтверждения фактических расходов связанных с технологическим присоединением заявителей мощностью до 15 кВт, до 150 кВт.

Согласно расчета Филиала «Дагэнерго» до 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП за 2022 год:

1.Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением ТП, составили:

- фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением ТП составили в сумме 4022,0 тыс.руб.

(фактическое количество технологических присоединений – 4726 шт., фактическая ставка платы - 851,04 руб./шт);

- расчетные (фактические) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий 2022г., связанных с осуществлением ТП составили в сумме 15835,0 тыс.руб. (количество ТП - 4726 шт., фактическая стандартизированная тарифная ставка 2022 года – 3350,55 руб./присоединение);

- плановые расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением ТП в 2024г. составили в сумме 2989,0 тыс.руб. (количество ТП - 460 шт., расчетная стандартизированная тарифная ставка – 6498,69 руб./присоединение);

2.Расходы по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения, составили:

- фактические расходы на строительство воздушных линий, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии за 2022 год составили – 1323,0 тыс.руб.;

- расчетные (фактические) расходы на строительство воздушных линий, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии за 2022 год составили – 701,0 тыс.руб.;

- плановые расходы по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии в 2024г. составили – 5167 тыс.руб.

Согласно расчета Филиала «Дазэнерго» до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП за 2022 год:

- фактические расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям за 2022 год составили – 1047,0 тыс.руб.;

- расчетные (фактические) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям за 2022 год составили – 464,0 тыс.руб.;

- плановые расходы по мероприятиям «последней мили» связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям в 2024г. составили – 0 тыс.руб.

Эксперты отмечают:

- согласно п.1 примечания по заполнению приложения №1, №2 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 №215-э/1, для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 4) и суммы (столбец 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение;

- согласно п.2 примечания по заполнению приложения №1, №2 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,

утвержденным приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 №215-э/1, для определения расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 7), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

- согласно п.4, п.5 примечания по заполнению приложения №1, №2 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 №215-э/1, плановые значения максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 10), определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года – за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

По данным годового отчета сводных данных о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологических присоединений за 2022 год, направленного Филиалом «Дагэнерго» в Минэнерго Дагестана от 03.02.2023 №МР8/ДЭФ/01-00/427, за указанный период Филиал «Дагэнерго» осуществил 4726 технологических присоединений мощностью до 15 кВт (выручка согласно исполненным договорам ТП составила 3398,0 тыс.руб.), в том числе количество технологических присоединений (ТП) мощностью до 15 кВт заявителей на которых распространяются особенности п.87 Основ ценообразования – 4584 присоединений (выручка согласно исполненным договорам ТП составила 3160 тыс.руб.).

Мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно) на 1 января 2023 года, представлен Филиалом «Дагэнерго» в разрезе 7092 контрагентов, при этом итоговая выручка по данным контрагентам указана филиалом «Дагэнерго» в сумме 3 397,58 тыс.руб., затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за указанный период указаны в сумме 3 820,34 тыс.руб.

По результатам рассмотрения Мониторинга движения денежных средств по договорам технологического присоединения Филиала «Дагэнерго» в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно) на 1 января 2023 года, установлено:

- итоговая выручка по данным контрагентам составила в сумме 2 553,20 тыс.руб.;

- затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за указанный период составили в сумме 2 497,22 тыс.руб.

На основании вышеизложенного выявлено, что в материалах филиала «Дагэнерго» представлен Мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно) на 1 января 2023 года с искаженными данными.

Одновременно отмечаем, что фактические расходы по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения, в сумме 1323,0 тыс.руб., указанные в расчете расходов, связанных с ТП максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП определены филиалом «Дагэнерго» согласно введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2022 году:

- Строительство ВЛ-0,4 кВ с.Верхнее Ихно Гумбетовского района, от опоры №10, КТП-11/630 кВа, фид. №1 ПС 110/10 Тлох, ТУ-№11850/2021/ДЭ/ГУМБРЭС «Бактерицидная установка» - 153,54 тыс.руб.;

- Строительство ВЛ-0,4 кВ с Яруквалар, Магарамкентского р-на, от опоры №12, КТП-19/63 кВа, фид. №4 ПС 110/10 Оружба, ТУ№ 6119/2021/ДЭ/МАГАРЭС - 933,39 тыс.руб.;

- Установка 3-х фазного ПУ прямого включения 0,4 кВ и ниже (ТУ№6119/2021/ДЭ/МАГАРЭС) – 119,34 тыс.руб.;

- Установка 3-х фазного ПУ прямого включения 0,4 кВ и ниже (ТУ№11850/2021/ДЭ/ГУМБРЭС) – 117,04 тыс.руб.

Строительство вышеуказанных энергообъектов выполнено подрядным способом, в актах приемки выполненных работ по форме №КС-2 стоимость материала и оборудования принята частично по Федеральным сметным ценам, применяемым в строительстве, разработанных в базисном уровне цен по состоянию на 1.01.2000г (ФССИ), частично с ссылкой на документы, обосновывающие стоимость материала (оборудования), при этом филиалом «Дагэнерго» не представлены документы, подтверждающие данную стоимость оборудования и материалов, ввиду чего не представляется возможным установить экономически обоснованные фактические затраты на строительство указанных энергообъектов.

Так же отмечаем, что Правительством РФ принято постановление №1178 от 30.06.2022г. "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» которое предусматривает существенные уточнения и выделения отдельных льготных категорий, в соответствии с которым отменяется действующая ранее льготная плата на осуществление технологического присоединения физических и юридических лиц (с присоединяемой мощностью до 15 кВт) в размере 550 руб. за присоединение.

Приказом Минэнерго РД от 1 июля 2022г. №53-ОД внесены соответствующие изменения в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2021г. №134, согласно которого с 1 июля 2022 года приняты льготные ставки при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, в соответствии с условиями пункта 17

Правил технологического присоединения, в размере 3000 руб. за кВт (с учетом НДС) и соответственно 1 000 руб. за кВт (с учетом НДС).

При этом по данным Мониторинга движения денежных средств по договорам технологического присоединения филиала «Дагэнерго» на 1 января 2023 года, в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно), после 1 июля 2022 года, контрагентам в количестве 71 единицы была начислена плата за технологическое присоединение по 550 руб. за присоединение.

Так же отмечаем, согласно расчета расходов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, фактические расходы в расчете определены филиалом «Дагэнерго» согласно введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2022 году в сумме 1047,49 тыс.руб., в т.ч.:

- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от фид. №9 ПС110/35/10 Бабаюрт до границы участка радиопередающего центра в с.Бабаюрт, ТУ-№25641/2020/ДЭ/БАБАРЭС (Договор о ТП и технические условия в материалах не представлены) – 681,78 тыс.руб.;

- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от фид. №2 ПС110/10 Магарамкент до участка заявителя, для системы водоснабжения в с.Мугерган Магарамкентского района, ТУ№ 11019/2021/ДЭ/МАГАРЭС от 28.05.2021г -365,71 тыс.руб.

Строительство вышеуказанных энергообъектов выполнено подрядным способом, в актах приемки выполненных работ по форме №КС-2 стоимость материала и оборудования принята частично по Федеральным сметным ценам, применяемым в строительстве, разработанных в базисном уровне цен по состоянию на 1.01.2000г (ФССЦ), частично с ссылкой на документы, обосновывающие стоимость материала (оборудования), при этом филиалом «Дагэнерго» не представлены документы, подтверждающие данную стоимость оборудования и материалов, ввиду чего не представляется возможным установить экономически обоснованные фактические затраты на строительство указанных энергообъектов.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают не учитывать выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Филиала «Дагэнерго» на 2024 год.

Амортизация основных средств

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2024г. в сумме 637 516,63 тыс.руб.

В качестве обоснований представлены ведомость амортизации ОС за 2022 г., а также расчет амортизации на 2024 г.

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» письмами от 13.09.2022 года № МР8/ДЭФ/01-00/5323 и 29.09.2022 года № МР8/ДЭФ/01-00/5638 представили новый расчет на 2022г. расходов по статье «Амортизация основных средств», в качестве обоснований представлены ведомость амортизации ОС за 2020 г., а также откорректированный расчет амортизации на 2022 г. и предлагают учесть расходы в сумме 481 790,43 тыс.руб. на 2022 г.

Эксперты скорректировали расчет в соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования на 2024 год. (При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»).

Эксперты предлагают учесть амортизационные отчисления на 2024 год в размере **504 516,82 тыс.руб.**, с учетом ввода и выбытием производственных фондов.

Таблица П1.17

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление
основных производственных фондов *
филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго" на 2024год**
(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Базовый период регулирования Минэнерго на 2023 г.	Базовый период регулирования Минэнерго на 2024 г.
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	11 609 082,00	11 609 082,00
2	Ввод основных производственных фондов		3 034 018,41
3	Выбытие основных производственных фондов		2 179 435,23
4	Балансовая стоимость основных производственных фондов на конец периода регулирования		12 463 665,24
5	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	11 609 082,0	12 036 373,65
6	Средняя норма амортизации	3,85	4,19
7	Сумма амортизационных отчислений	447 461,94	504 516,82

ИТОГО: Неподконтрольные расходы в размере 3 339 436,89 тыс. руб. без расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль

$$HBB_i^{cod\ pnp} = HBB_i^{cod} + РПП_i, (9.2),$$

где:

РПП₁, РПП_i - расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации соответственно в базовом и в i-ом году долгосрочного периода регулирования, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования (тыс. руб.).

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2024 год в материалах от 31.10.2022 г. №МР8/ДЭФ/01-00/5556 в сумме 878 143,19 тыс.руб.

Филиал	Необходимая валовая выручка сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями	Расчетная предпринимательская прибыль в размере 5%
--------	---	--

Дагэнерго	17 562 863,69	878 143,19
-----------	---------------	------------

Эксперты предлагают принять по данной статье на 2024 г. в сумме 701 204,39 тыс.руб.

Филиал	Необходимая валовая выручка сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями	Расчетная предпринимательская прибыль в размере 5%
Дагэнерго	14 024 087,71	701 204,39

3.Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных по п.87 Основ ценообразования

B_i (B_{2024}) – расходы i -го года (2024 г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2022г.) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, , определяется по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррип}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ – расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.).

$B_i^{\text{коррип}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год;

I_{i-1} (I_{2023}) – индекс потребительских цен, определенный на i -й-1 год (на 2023 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,058**;

I_i (I_{2024}) – индекс потребительских цен, определенный на i -й год (на 2024 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,072**;

$B_i^{\text{распред}}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной

деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

3.1. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком "минус")

Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{нд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta Y_i + \Delta \text{НВВ}_i + \text{ПО}_i$$

где:

$\Delta \text{ПР}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = y_{i-2}^{\text{факт}} - y_{i-2},$$

y_{i-2} , $y_{i-2}^{\text{факт}}$ — плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

$\Delta HBB_i^{сод}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

3.1.1. Корректировка подконтрольных расходов

ΔPR_i – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется следующим образом:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \times (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_{i-2}^{\phi}) - PR_{i-2}^{уст};$$

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$$\Delta PR_{21} = 0,00,$$

так как первый год долгосрочного периода регулирования – 2022 год.

3.1.2. Корректировка неподконтрольных расходов

ΔNR_i – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра $i = 2024$ г., $i - 2 = 2022$ г.:

$$\Delta NR_i = NR_{i-2}^{расх. факт} - NR_{i-2}^{расх. план}$$

$NR_{i-2}^{расх. факт}$ – фактическая величина неподконтрольных расходов,
 $NR_{i-2}^{расх. план}$ – плановая величина неподконтрольных расходов.

$$\Delta NR_{24} = - 50\,474,02 \text{ тыс. руб.}$$

Анализ фактических расходов за 2022 год Минэнерго проведен по представленной филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» бухгалтерской и статистической отчетности.

$$171\,130,86 \text{ тыс.руб.} - 221\,604,88 \text{ тыс.руб.} = - 50\,474,02 \text{ тыс.руб.}$$

С учетом индексации – 57 246,42 тыс.руб. (со знаком «минус»),
 – 50 474,02 тыс.руб. $\times 1,058 \times 1,072 = - 57\,246,42 \text{ тыс.руб.}$

ИЗБЫТОК (+), ВЫПАДАЮЩИЕ (+)						
№	Статья затрат	План	Факт экспертов	Факт ПАО	Разница, избыток	Разница, выпадающие
		2022г.	2022г.	2022г.		
1	Амортизация	480 581,94	546 215,96	601 750,00		65 634,03
2	Налог на имущество	88 478,74		2 533,09	-85 945,65	

3	Земельный налог	1 452,87		0,00	-1 452,87	
4	Прочие налоги и сборы (транспортный налог)	1 591,89	1 592,82	2 211,96		0,93
5	Услуги ПАО "ФСК ЕЭС" по передаче ээ	1 202 418,47		1 305 669,72		103 251,25
6	Аренда электросетевого оборудования ООО "ИГЭС"	822,122		2 627,72	-1 805,59	
7	Аренда электросетевого оборудования ОАО "Ставропольэлектросеть"	7 692,76		14 534,91	-6 842,14	
8	Аренда электросетевого оборудования ООО "МГЭСК"	26 970,80		69 915,25	-42 944,45	
9	Аренда электросетевого оборудования ОАО "Махачкалинские горсети"	7 458,63		6 991,53	-467,10	
10	Казенное предприятие РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	701,25		4701,45	-4 000,20	
12	Казенное предприятие РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	9,33		9,33	0,00	
11	Казенное предприятие РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	48,65		48,65	0,00	
13	АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК»)	50 410,70		66 673,58	-16 262,88	
14	Аренда земельных участков	1 193,19	1 973,20	2 097,67		780,01
15	Аренда помещений г.Пятигорск	0,00		16 592,94		0,00
16	Аренда транспорта	0,00		1 464,65		1 464,65
17	Прочая аренда	0,00		2 335,17		0,00
18	Отчисления на социальные нужды	560 573,56		539 881,94	-20 691,62	
19	ПРОЧИЕ в смете затратне подконтрольные (Ремонт бесхозных сетей)	41192,36		0,00	-41 192,36	
	ВСЕГО	2 471 597,27	549 781,98	2 640 039,55	-221 604,88	171 130,86

2.1.3. Корректировка плановых и фактических расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (в подконтрольных расходах)

Y_{22} - корректировка плановых и фактических расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) относится к подконтрольным расходам, но при этом следует отметить, что за 2022 год организация не установила ни одного счетчика.

$$\Delta Y_{24} = Y_{22}^{\text{факт}} - Y_{22},$$

$$Y_{22} = 555\,387,28 \text{ тыс. руб.}, \quad Y_{22}^{\text{факт}} = 0,00 \text{ тыс. руб.}$$

Снять данную сумму не представляется возможным, с связи с тем, что данные затраты являются операционными (подконтрольными) расходами.

3.1.4. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}}$ - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - 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 год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

$$\text{НВВ}_{2022}^{\text{сод}} = 5\,602\,509,64 + 3\,030\,613,32 = 8\,633\,122,96 \text{ тыс.руб.}$$

$$\text{НВВ}_{2022}^{\text{факт}} = 6\,533\,120,10 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta \text{НВВ}_{2022}^{\text{сод}} = 8\,633\,122,96 - 6\,533\,120,10 = 2\,100\,002,86 \text{ тыс.руб.}$$

С учетом индексации 2 381 772,85 тыс.руб., в НВВ на 2024 год учтено **528 196,07 тыс. руб.**, регуляторный долг будет учтен в последующих периодах и составляет 1 853 576,78 тыс. руб.

3.1.5. Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$\text{ПО}_i = \min\{\text{П}_{i-2}^{\text{ф}}; N_{i-2} \times \Xi_{i-2}^{\text{отп.ф}}\} \times \text{ЦП}_{i-2}^{\text{ф}} - \Xi_{i-2}^{\text{отп.пл}} \times \text{ЦП}_{i-2} \times N_{i-2}$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}}$ и $\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.пл}}$ – фактический и плановый 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;

$\mathcal{C}П_{i-2}$ – 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;

$\mathcal{C}П_{i-2}^{\Phi}$ – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^{\Phi}$ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2

Указанные расходы определяются, в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$$ПО_{24г.} = \min \{ П_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}} \} \times \mathcal{C}П_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.пл}} \times \mathcal{C}П_{i-2} \times N_{i-2}$$

$$П_{22}^{\Phi} - 3\,358,40 \text{ млн.кВтч.}$$

$$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}} - 8\,190,08 \text{ млн.кВтч.}$$

$$N_{22} - 22,36\%$$

$$\mathcal{C}П_{22}^{\Phi} - 2\,111,16 \text{ руб. / кВтч.}$$

$$\mathcal{C}П_{22} - 1\,965,32 \text{ руб. / кВтч}$$

$$N_{i-2} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}} = 22,364\% \times 8\,190,08 = 1\,831,64$$

$$N_{i-2} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}} \times 2\,111,16 = (1\,831,64 \times 2\,111,16) = 3\,866\,882,43 \text{ тыс.руб.}$$

$$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.пл}} \times \mathcal{C}П_{i-2} \times N_{i-2} = 6\,895,18 \times 1\,965,32 \times 22,36\% = 3\,030\,613,32 \text{ тыс.руб.}$$

$$ПО_{23г.} = 3\,866\,882,43 - 3\,030\,613,32 = 836\,269,11 \text{ тыс.руб.}$$

$$ПО_{22г.} = 836\,269,11 \text{ тыс.руб.}$$

С учетом индексации 948 476,35 тыс.руб., в НВВ на 2024 год учтено **210 339,74** тыс. руб., регуляторный долг будет учтен в последующих периодах и составляет 738 136,61тыс. руб.

Итого недополученный доход, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученный избыток (со знаком "минус"):

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i + \text{ПО}_i$$

3.2. *Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.*

$B_i^{\text{коррип}}$ – корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

Филиалом «Дагэнерго» не заявлены затраты на инвестиционную программу.

3.3. *Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания изменения тарифов вследствие исключения необоснованных доходов и расходов*

$B_i^{\text{распред}}$ – не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррип}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

с учетом к ИПЦ:

$$B_{24} = 681\,289,39 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом изъятия в рамках предписания ФАС России - 27 574,69 тыс. руб. (со знаком «минус»)

$$B_{24} = 681\,289,39 \text{ тыс. руб.} - 27\,574,69 \text{ тыс. руб.} = 653\,714,70 \text{ тыс. руб.}$$

4. Расчет показателей уровня надежности и качества КНК по филиалу «Дагэнерго» за 2024 год

Расчет фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» в лице ПАО «Россети Северный Кавказ» за 2022 год долгосрочного периода 2022-2026 гг.

$$\text{КНК}_i = \text{КНК}_{(2024)} = K_{\text{обі}} \times \Pi_{\text{корі}},$$

где:

$P_{кор1}$ - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года 2 %, согласно Методическим указаниям по расчёту 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, утвержденные приказом ФСТ России от 26.10.2010 г. №254-э/1.

Фактические данные по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) представлены по формам 1.1, 1.3, 1.9, 3.1, 3.2, 3.3, 4.1, 4.2 в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 29.10.2016 г. №1256.

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3} \quad (22),$$

где α и β - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha_1 = 0,3$; $\alpha_2 = 0,3$; $\beta_1 = 0,3$; $\beta_2 = 0,1$.

В соответствии с приложением к приказу Минэнерго Дагестана от 28.10.2022 г. № 45-ОД-208/22 плановый показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2022 год, час:

$$P_{saidi}^{nl\ 2022} = 8,92340;$$

плановый показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2022 год:

$$P_{saifi}^{nl\ 2022} = 1,82420 \text{ (форма 4.1),}$$

плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети на 2022 год:

$$P_{mnp}^{nl\ 2022} = 1,0 \text{ (формы 3.1, 3.2).}$$

а) Расчет показателя уровня надежности $K_{над1}$

Плановые данные: $P_{saidi}^{nl\ 2022} = 8,9234$,

Фактические данные за 2022 год: $P_{saidi} = 16,16784$ (форма 1.3),

б) Расчет показателя уровня надежности $K_{над2}$

Плановые данные: $P_{saifi}^{nl\ 2022} = 1,8242$,

Фактические данные за 2022 год: $P_{saifi} = 6,01957$ (форма 1.3),

в) Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($K_{кач1}$)

Плановые данные: $P_{mnp}^{nl\ 2020} = 1,000$;

Фактические данные за 2022 год: $P_{\text{тпр}} = 1,000$, т. е:

$$P_{\text{тпр}} = 0,5 \times P_{\text{заяв_тпр}} + 0,5 \times P_{\text{нс_тпр}}$$

$$P_{\text{заяв_тпр}} = 1,0 \text{ (форма 3.1)}$$

$$P_{\text{нс_тпр}} = 1,0; \text{ (форма 3.2)}$$

$$P_{\text{тпр}} = 0,5 \times 1,0 + 0,5 \times 1,0 = 1$$

г) Расчет показателя качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций ($K_{\text{кач3}}$)

Показатель считается достигнутым ($K_{\text{кач3}} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186.

В соответствии с п.4.1 и п. 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.10.2016 г. №1256, произведен расчет достижения планового значения показателя надежности и качества услуг относительно факта.

Плановое значение за 2022 год показателей надежности и показателя качества услуг технологического присоединения к сети считается достигнутым ПАО «Дагэнерго» по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом $(1 + K_m)$, $(1 - K_{1m})$, $(1 + K)$,

$$P_{t.saidi}^{пл} \times (1 - K_{1m}) < P_{t.saidi} \leq P_{t.saidi}^{пл} \times (1 + K_m);$$

$$P_{t.saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m}) < P_{t.saifi} \leq P_{t.saifi}^{пл} \times (1 + K_m);$$

$$P_{mnp}^{пл} \times (1 - K) < P_{mnp} \leq P_{mnp}^{пл} \times (1 + K);$$

где $P_{t.saidi}$, $P_{t.saifi}$ – фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования,

где K_m , K_{1m} – коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m-й группы территориальных сетевых организаций, установленные приказом Минэнерго России от 18.10.2017г. № 976 – 0,35,

K – коэффициент допустимого отклонения равный на 2022 год – 0,35:

$K_{\text{над1}} = -1$, так как плановое значение показателя считается не достигнутым:

$$8,92340 \times (1 - 0,35) < 16,16784 \leq 8,92340 \times (1 + 0,35);$$

$$5,80021 < 16,16784 \leq 12,04659.$$

$$\text{мак } 12,04659 \leq 16,16784$$

$K_{\text{над2}} = -1$, так как плановое значение показателя считается не достигнутым:

$$1,83420 \times (1 - 0,35) < 6,01957 \leq 1,83420 \times (1 + 0,35);$$

$$1,19223 < 6,01957 \leq 2,47617.$$

$$\text{мак } 2,47617 \leq 6,01957$$

$K_{\text{кач1}} = 0$, так как плановое значение показателя считается достигнутым:

$$1,0 \times (1-0,35) < 1,0 \leq 1,0 \times (1+0,35);$$

$$0,65 < 1,0 \leq 1,35$$

$$K_{\text{кач3}} = 0.$$

$\Pi_{\text{кор1}}$ - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года **2 %**.

$K_{\text{об1}}$ ($K_{\text{об2022}}$) на 2022 год принимается равным -0,6, так как плановые значения за 2022 год не достигнуты:

$$K_{\text{об1}} (K_{\text{об2022}}) = (0,3 \times -1) + (0,3 \times -1) + (0,3 \times 0) + (0,1 \times 0);$$

$$\text{КНК}_i = (\text{КНК}_{2022}) = -0,6 \times 2 \% = -1,2 \%$$

$$5\,602\,509,64 \times (-1,2\%) = -67\,230,12 \text{ тыс.руб.}$$

5. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2024 г. с учётом КНК без расчетной предпринимательской прибыли

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_i^{\text{сод}} &= \text{ПР}_i + \text{НР}_i + \text{В}_i + \text{У}_i + d_i + \Delta \text{ЭП}_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}} \times \text{КНК}_i, \\ \text{НВВ}_{2024}^{\text{сод}} &= 4\,609\,761,90 + 3\,339\,436,89 + 653\,714,70 + 0,00 + 0,00 - 67\,230,12 = \\ &= 8\,535\,683,37 \text{ тыс. руб.} \\ \text{НВВ}_{2024}^{\text{сод}} &= 8\,535\,683,37 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

6. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2024 г. с учётом КНК и с расчетной предпринимательской прибылью:

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых филиалом «Дагэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2024 год, определена экспертами в сумме **9 236 887,75 тыс. руб.**, в том числе:

– себестоимость – 9 304 117,87 тыс. руб., в том числе:

❖ операционные расходы – 4 609 761,90 тыс. руб.;

❖ неподконтрольные расходы – 4 040 641,27 тыс. руб., в том числе:

– расчетная предпринимательская прибыль – 701 204,39 тыс. руб.

❖ Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования – 653 714,70 тыс. руб.;

❖ Показатель уровня надежности и качества (КНК) – 67 230,12 тыс. руб. (со знаком «-»).

Расчет долгосрочных параметров регулирования на период 2022-2026 годов приведен в приложении № 1.

Показатели	Единица измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Итого НВВ на содержание сетей + расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	5 602 509,64	8 122 174,20	9 304 117,87	9 576 435,44	9 640 387,11
Итого НВВ на содержание сетей 2024, с учетом корректировки КНК=1,2%	тыс.руб.	5 602 509,64	8 122 174,20	9 236 887,75	9 576 435,44	9 640 387,11

7. Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год.

$$\text{НВВ}_i^{\text{пот}} = \text{ЦП}_i \times \text{П}_i^{\text{пл}} + (1 - d_i) \times \Delta \text{ЭП}_i,$$

$$\Delta \text{ЭП}_{2024} = 0,00 \text{ тыс.руб.}$$

d_i - доля $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1. $d_i = 0$

Поступление электрической энергии в сеть – 8 683,579 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 6 742,146млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 1 941,433 млн. кВтч.

то же в % – 22,358 %

$$\text{НВВ}_{2024}^{\text{пот}} = \text{Э}^{\text{пот}}_{2024} * \text{ЦП}_{2024}$$

$$\text{НВВ}_{2023}^{\text{пот}} = 5\,488\,404,34 \text{ тыс. руб.}$$

ООО «ДагЭнержи»

Расчет условных единиц на 2024 г.

ООО «ДагЭнержи» (далее ООО) заключило договора аренды концессии, субаренды, и купле продаже электротехнического оборудования в объеме 2735,43 у.е. со следующими арендодателями:

1. Договор купли продажи с АО «Концерн КЭМЗ» №10-ЕП-23 от 29.09.2023г. - 445,22 у.е.;

2. МО ГП «Поселок Шамилькала» - 29.07.22 – 29.07.2032 гг. - 329,30 у.е.;

3. ООО «СЭНБА» (ОАО «Авиаагрегат») - 02.06.2020 – 02.05.2021 (11 мес. с пролонгацией) – 239,06 у.е.;

4. ООО «Нефтехиммаш» - 01.01.2019 - 31.12.2024 гг. (без пролонгации) – 321,00 у.е.;

5. Гусейнов Г-М.М. - 25.12.2020 - 25.11.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 175,20 у.е.;

6. АО «КЭАЗ» - 06.04.2021 - 06.03.2022 гг. (11 мес. с пролонгацией) - 192,46 у.е.;

7. МО «Город Кизилюрт» (концессия) - 15.06.2021 - 15.08.2026г. – 720,89 у.е.;

8. ООО «Дробилка М» - 30.11.2016 – 01.01.2020 гг. (пролонгация на 5 лет) – 158,42 у.е.;

9. ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» - 01.12.2019 – 01.11.2020гг. (11 мес. с пролонгацией) – 7,25 у.е.;
10. Сулейманов З.Г. – 02.11.2020 – 02.10.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,64 у.е.;
11. ИП Багандов М.Х.-11.02.2020 –11.01.2021гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,52 у.е.;
12. ООО "Пионер" - 27.02.2020 – 27.01.2021гг. (11 мес. с пролонгацией) – 4,06 у.е.;
13. ООО "Югагрохолдинг" (Ленинкент) - 13.05.2020 – 13.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,32 у.е.;
14. ИП Хайбулаев К.Х. – 14.12.2020 – 14.11.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 3,16 у.е.;
15. ООО «Базальт» - 14.10.2020 – 14.09.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,49 у.е.;
16. Администрация ГО «г. Даг. Огни» (концессия) - 13.02.2020 – 12.02.2030 гг. (без пролонгации) – 55,30 у.е.;
17. ИП Газимагомедов Д.Р. – 15.12.2020 – 15.11.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,48 у.е.;
18. ООО «АРИС» - 31.08.2020 – 31.07.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,60 у.е.;
19. ООО «СК-АКВА» - 23.10.2020 – 23.09.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 3,17 у.е.;
20. Глава КФХ Магомедов С.Н. – 21.10.2020 – 21.09.2020 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,58 у.е.;
21. ИП Насруллаев З.У. – 19.03.2021 – 19.02.2022 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 3,18 у.е.;
22. Алиев М.Ш. – 16.04.2020 – 16.03.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 4,61 у.е.;
23. ООО ПП «Кизляр» - 20.11.2020 – 20.10.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 7,64 у.е.;
24. Галимова Б.О. – 07.09.2020 – 07.08.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,89 у.е.;
25. ООО «ЗАГОТСЕРВИС» - 10.12.2020 – 10.11.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 3,23 у.е.;
26. ООО «Гермес» - 24.03.2021 -24.02.2022 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 6,02 у.е.;
27. ООО УК «Каспий» - 17.12.2020 – 17.11.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,98 у.е.;
28. ООО «Элита» - 11.06.2020 – 11.05.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,32 у.е.;
29. СПОК «Народный» - 18.02.2021 – 18.01.2022 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,66 у.е.;
30. Омаров Ш.Ш. – 21.04.2021 – 21.03.2022 гг. (11 мес. с пролонгацией) 2,67 у.е.;
31. ИП Исмаилов К.Д. – 30.04.2021 - 30.03.2022 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 2,64 у.е.;

32. Тотурбиева П. И. - 17.08.2020-16.08.2025 гг. (продлонгация на 5 лет) – 12,34 у.е.;

33. ООО "Югагрохолдинг" (Красноармейск) – 28.05.2020 – 28.04.2021 гг. (11 мес. с продлонгацией) – 10,12 у.е.;

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если иное не установлено законом.

Пунктом 2 ст. 651 ГК РФ установлено, что договор аренды, заключенный на срок более года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

В соответствии с приказом Минпромэнерго РФ от 01.08.2007г. №295 «О перечне видов имущества, входящего в состав единого производственно-технического комплекса организации-должника, являющейся субъектом естественной монополии топливно-энергетического комплекса», а также с учетом позиции ФАС России (Предписание от 28.02.2019г №ИА/15392/19) подстанции, линии электропередач, трансформаторные и распределительные пункты отнесены к недвижимому имуществу.

По представленным договорам аренды электротехнического оборудования, заключенных на срок более года:

- имеют отметку о государственной регистрации:

1. г. Кизилюрт,
2. г. Даг. Огни,
3. п. Шамилькала,
4. ФЛ Тотурбиева П. И.,
5. Оборудование, приобретенное у АО «Концерн КЭМЗ».

- не имеют отметку о государственной регистрации:

1. ООО «Дробилка М»,
2. ООО «Нефтехиммаш».

Эксперты предлагают учесть в расчете НВВ на 2024 г. по договорам аренды электротехнического оборудования 2 057,71 условных единиц, в том числе:

- | | |
|-------------------------------|----------|
| 1. АО «Концерн КЭМЗ» | - 445,22 |
| 2. МО ГП «Поселок Шамилькала» | - 325,12 |

В акте приема-передачи протяженность меньше чем в расчете

- | | |
|------------------------------------|----------|
| 3. ООО "СЭНБА" (ОАО «Авиаагрегат») | - 239,06 |
| 4. ООО «Нефтехиммаш» | - 0,00 |

Отсутствует отметка о государственной регистрации,

- | | |
|--------------------|--------|
| 5. Гусейнов Г-М.М. | - 0,00 |
| расторгнут договор | |

- | | |
|--------------|----------|
| 6. АО «КЭАЗ» | - 192,12 |
|--------------|----------|

В акте приема-передачи только 1 статистический конденсатор,

- | | |
|------------------------------------|----------|
| 7. МО «Город Кизилюрт» (концессия) | - 720,70 |
| 8. ООО «Дробилка М» | - 0,00 |

Отсутствует отметка о государственной регистрации,

- | | |
|------------------------------|--------|
| 9. ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» | - 7,25 |
| 10. Сулейманов З.Г. | - 2,64 |

11. ИП Багандов М.Х.	- 2,52
12. ООО "Пионер"	- 4,06
13. ООО "Югагрохолдинг" (Ленинскент)	- 2,32
14. ООО «Базальт»	- 2,49
15. Администрация ГО «г. Даг. Огни» (концессия)	- 36,90
В акте приема-передачи отсутствуют 8 единиц выключателей нагрузки,	
16. ООО «СК-АКВА»	- 3,17
17. Глава КФХ Магомедов С.Н.	- 2,58
18. ИП Насруллаев З.У.	- 3,18
19. Алиев М.Ш.	- 4,61
20. ООО «ЗАГОТСЕРВИС»	- 3,23
21. ООО УК «Каспий»	- 2,98
22. Омаров Ш.Ш.	- 2,67
23. Тотурбиева П. И.	- 12,34
24. ИП Газимагомедов Д.Р.	- 2,48
25. ООО «АРИС»	- 2,60
26. ИП Хайбулаев К.Х.	- 3,16
27. ИП Исмаилов К.Д.	- 2,64
28. Галимова Б.О.	- 2,89
29. ООО «Гермес»	- 6,02
30. ООО «Элита»	- 2,32
31. СПОК «Народный»	- 2,66
32. ООО ПП «Кизляр»	- 7,64
33. ООО "Югагрохолдинг" (Красноармейск)	- 10,12

Таким образом, в эксплуатации у ООО «Дагэнержи» находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС 35 кВ – 6 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ – 121 ед.;
- ВЛ – 200,24 км;
- КЛ – 42,72 км.

Количество условных единиц всего 2 057,71 у.е., в том числе:
 СН1 – 748,65 у.е., СН2 – 1 088,50 у.е.; НН – 220,56 у.е.

Учет доходов и расходов по видам деятельности

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с таблицей 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий» ООО осуществляет несколько видов деятельности.

В соответствии с приказом от 01.01.2018г. №01/У «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского учета» ООО осуществляет раздельный учет доходов и расходов.

Доходы от передачи электрической энергии определяются в соответствии с утвержденными в установленном порядке тарифами на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО.

Косвенные расходы учитываются путем распределения пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности.

В соответствии с данными формы 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» ООО осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электроэнергии по распределительным сетям,
- технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства,
- прочая деятельность.

II. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Дагэнержи» за 2021-2022 гг.

Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Дагэнержи» за 2021г.

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей ООО «ДагЭнерЖи» (далее ООО) за 2021 г.

ООО «Дагэнержи» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 13.04.2016г. Учредителем ООО «Дагэнержи» является Маликова Заира Михайловна. На налоговом учете состоит в инспекции ФНС по Ленинскому району г.Махачкалы, РД, с 21.02.2018г. Уставной капитал ООО «Дагэнержи» составляет 10 000 рублей.

Реквизиты ООО «Дагэнержи»:

ИНН – 0548011746, КПП – 057101001, ОГРН – 1140548000120,

почтовый адрес - 367004, РД, г. Махачкала, ул. Бейбулатова, д. 14.

тел. - 8(8722) 67-01-33, сайт - www.dagenergi.ru.

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс) и формы № 2, 3, 4, обязательной статистической отчетности, налоговых деклараций и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным постановлениями РСТ Дагестана от 10.12.2021 г. № 100.

В приложении приведен анализ основных технико-экономических показателей ООО за 2021г.

Электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электрических сетях предприятие покупает у ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»).

1. Основные показатели

Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности), проведенный на основании вышеуказанных материалов за 2021 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электрической энергии составило 749 547,33 тыс. кВтч, в том числе:

- ❖ ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») – 544 528,97 тыс. кВтч,
- ❖ ПАО "Русгидро" (Шамилькала, Робинс) – 56 590,02 тыс. кВтч,
- ❖ ПАО "Русгидро", г.Кизилюрт – 18 220,44 тыс. кВтч,
- ❖ МУП КЭС «Курскэнерго» – 365,88 тыс. кВтч,
- ❖ Иные – 129 842,02 тыс. кВтч;

- фактический полезный отпуск электрической энергии по актам оказания услуг составил 710 004,54 тыс. кВтч, в том числе:

- по сетевым организациям:

- ❖ ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») - 273 614,90 тыс. кВтч, что выше планового на 242 778,80 тыс. кВтч;
- ❖ МУП КЭС «Каспэнерго» – 41 988,35 тыс. кВтч, что выше планового на 41 988,35 тыс. кВтч;

- по конечным потребителям – 394 401,29 тыс. кВтч,

в том числе:

- ❖ прочие ВН – 8 938,17 тыс. кВтч, что выше планового на 4 705,34 тыс. кВтч;
- ❖ прочие СН-1 – 26 931,92 тыс. кВтч, что ниже планового на 3 129,67 тыс. кВтч;
- ❖ прочие СН-2 – 25 532,31 тыс. кВтч, что выше планового на 6 484,08 тыс. кВтч ;
- ❖ прочие НН – 70 247,77 тыс. кВтч, что выше планового на 51 199,54 тыс. кВтч;
- ❖ население (город) НН – 215 800,30 тыс. кВтч, что выше планового на 155 772,44 тыс. кВтч;
- ❖ население (село, эл.плиты) НН – 46 950,82 тыс. кВтч, что выше планового на 46 9950,82 тыс. кВтч.

- фактические потери электрической энергии согласно актам приобретения электрической энергии, на компенсацию потерь электрической энергии в сетях составили 23 510,50 тыс. кВтч, что составляет 3,14 % от поступления электрической энергии в сеть при плане 12,15 %.

2. Финансовые показатели

Анализ финансовых показателей ООО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1 (бухгалтерский баланс), 2, 3, 4, обязательной статистической отчетности по формам №: 1-предприятие, П-4 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

В соответствии с приказом от 01.01.2018г. №01/У «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского учета» ООО осуществляет отдельный учет доходов и расходов.

Доходы от передачи электрической энергии определяются в соответствии с утвержденными в установленном порядке тарифами на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО.

Косвенные расходы учитываются путем распределения пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности.

В соответствии с данными формы 1.3 «Показатели отдельного учета доходов и расходов» ООО осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электрической энергии по распределительным сетям,
- технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства,
- прочая деятельность.

Согласно актам оказания услуг за 2021 год выручка от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии составила в размере 546 128,08 тыс. руб., что выше плановой на 331 662,08 тыс. руб., в том числе:

- по конечным потребителям:

- ❖ прочие ВН – 1 694,78 тыс. руб.,
что ниже плановой на 4 077,77 тыс. руб.;
- ❖ прочие СН-1 – 49 034,25 тыс. руб.,
что ниже плановой на 4 838,01 тыс. руб.;
- ❖ прочие СН-2 – 58 911,54 тыс. руб.,
что выше плановой на 15 391,35 тыс. руб.;
- ❖ прочие НН – 152 655,03 тыс. руб.,
что выше плановой на 108 012,31 тыс. руб.;
- ❖ население (город) НН – 257 524,71 тыс. руб.,
что выше плановой на 190 866,42 тыс. руб.;
- ❖ население (село, эл.плиты) НН – 31 485,98 тыс. руб.,
что выше плановой на 31 485,98 тыс. руб.

- расходы по оплате услуг сетевой организации ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») – 286 857,06 тыс. руб., что выше плановых на 120 293,55 тыс. руб.;

- покупка энергии на технологические цели (потери) – 45 242,69 тыс. руб., что выше плановых на 3 884,23 тыс. руб. в том числе:

- нормативные – 33 463,67 тыс. руб.;
- сверхнормативные – 11 779,02 тыс. руб.

1) Экономически необоснованные расходы (перерасход) на передачу электрической энергии составили в размере 254 324,51 тыс. руб., в том числе по статьям:

- *вспомогательные материалы* – 11 042,91 тыс. руб.,
в том числе:
 - ❖ ремонтно-эксплуатационные нужды – 10 289,10 тыс. руб.,
 - ❖ ГСМ – 767,07 тыс. руб.

- работы и услуги производственного характера – 34 260,08 тыс. руб.,
- затраты на оплату труда – 64 371,16 тыс. руб.
- отчисления на социальные нужды – 11 754,91 тыс. руб.;
- прочие расходы, всего – 132 895,55 тыс. руб.,

в т. ч.:

❖ аудит	– 104 916,07 тыс. руб.;
❖ командировочные расходы	– 304,31 тыс. руб.;
❖ услуги вневедомственной охраны	– 980,00 тыс. руб.;
❖ коммунальные услуги	– 248,89 тыс. руб.;
❖ обслуживание оргтехники	– 48,87 тыс. руб.;
❖ ТМЦ	– 1 886,76 тыс. руб.;
❖ информационные услуги	– 4 420,21 тыс. руб.;
❖ услуги по тех. освидетельствованию	– 1 765,59 тыс. руб.;
❖ услуги связи	– 565,83 тыс. руб.;
❖ услуги определения стоимости	– 260,00 тыс. руб.;
❖ услуги по торгам	– 2 160,00 тыс. руб.;
❖ охрана труда и ТБ	– 914,95 тыс. руб.;
❖ ремонт автотранспорта	– 562,24 тыс. руб.;
❖ услуги по экспертизе	– 3 635,23 тыс. руб.;
❖ клининговые услуги	– 1 640,25 тыс. руб.;
❖ общехозяйственные расходы	– 108,63 тыс. руб.;
❖ услуги почты	– 125,05 тыс. руб.;
❖ канцтовары	– 537,43 тыс. руб.;
❖ юридические услуги	– 5 745,20 тыс. руб.;
❖ хозяйственные товары	– 286,90 тыс. руб.;
❖ услуги по кадастровым работам	– 120,00 тыс. руб.;
❖ материально-производственные затраты	– 1 262,60 тыс. руб.;
❖ услуги ФНС	– 200,00 тыс. руб.;
❖ страхование	– 75,99 тыс. руб.;
❖ покупка питьевой воды	– 124,54 тыс. руб.;

2) Экономически обоснованные расходы, фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифа составили в размере 1 120,56 тыс. руб., в том числе:

- прочие налоги	– 63,77 тыс. руб.;
- аренда	– 465,32 тыс. руб.;
- налог на имущество	– 591,27 тыс. руб.

3) Экономически необоснованные доходы (не полностью освоенные средства) составили в сумме 52,98 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

❖ услуги банка	– 37,97 тыс. руб.;
❖ налог на транспорт	– 1,75 тыс. руб.;
❖ аварийный запас	– 13,26 тыс. руб.

Прибыль ООО по итогам 2021 г. составила 184 039,43 тыс. руб., которые связаны с расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Дагэнержи» за 2022г.

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей ООО «ДагЭнерЖи» (далее ООО) за 2022 г.

ООО «Дагэнержи» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 13.04.2016г. Учредителем ООО «Дагэнержи» является Маликова Заира Микаиловна. На налоговом учете состоит в инспекции ФНС по Ленинскому району г.Махачкалы, РД, с 21.02.2018г. Уставной капитал ООО «Дагэнержи» составляет 10 000 рублей.

Реквизиты ООО «Дагэнержи»:

ИНН – 0548011746, КПП – 057101001, ОГРН – 1140548000120,
почтовый адрес - 367004, РД, г. Махачкала, ул. Бейбулатова, д. 14.
тел. - 8(8722) 67-01-33, сайт - www.dagenergi.ru.

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс) и формы № 2, 3, 4, обязательной статистической отчетности, налоговых деклараций и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным постановлениями РСТ Дагестана от 17.12.2021 г. № 137.

В приложении приведен анализ основных технико-экономических показателей ООО за 2022г.

Электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электрических сетях предприятие покупает у ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»), и ООО «Каспэнергообит».

2. Основные показатели

Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности), проведенный на основании вышеуказанных материалов за 2022 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электрической энергии составило 924 862,35 тыс. кВтч, в том числе:

- ❖ ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») – 316 609,01 тыс. кВтч,
- ❖ ПАО "Русгидро" (Шамилькала, Робинс) – 56 070,78 тыс. кВтч,

- ❖ ПАО "Русгидро", г.Кизилюрт – 25 651,48 тыс. кВтч,
- ❖ МУП КЭС «Каспэнерго» – 327,91 тыс. кВтч,
- ❖ Иные – 526 203,18 тыс. кВтч;

- фактический полезный отпуск электрической энергии по актам оказания услуг составил 879 798,11 тыс. кВтч, в том числе:

- по сетевым организациям:

- ❖ ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») - 454 513,44 тыс. кВтч,
что выше планового на 44 535,12 тыс. кВтч;

- ❖ МУП КЭС «Каспэнерго» – 75 733,26 тыс. кВтч,
что выше планового на 6 024,26 тыс. кВтч;

- по конечным потребителям – 349 551,41 тыс. кВтч,

в том числе:

- ❖ прочие ВН – 12 425,53 тыс. кВтч,
что ниже планового на 15 886,76 тыс. кВтч;
- ❖ прочие СН-1 – 27 457,69 тыс. кВтч,
что выше планового на 12 548,92 тыс. кВтч;
- ❖ прочие СН-2 – 27 830,16 тыс. кВтч,
что выше планового на 26 746,31 тыс. кВтч ;
- ❖ прочие НН – 74 389,50 тыс. кВтч,
что ниже планового на 57 030,80 тыс. кВтч;
- ❖ население (город) НН – 171 954,28 тыс. кВтч,
что выше планового на 141 913,23 тыс. кВтч;
- ❖ население (село, эл.плиты) НН – 35 494,25 тыс. кВтч,
что выше планового на 35 494,25 тыс. кВтч.

- фактические потери электрической энергии согласно актам приобретения электрической энергии, на компенсацию потерь электрической энергии в сетях составили 45 064,24 тыс. кВтч, что составляет 4,87 % от поступления электрической энергии в сеть при плане 5,94 %.

2. Финансовые показатели

Анализ финансовых показателей ООО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1 (бухгалтерский баланс), 2, 3, 4, обязательной статистической отчетности по формам №: 1-предприятие, П-4 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

В соответствии с приказом от 01.01.2018г. №01/У «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского учета» ООО осуществляет отдельный учет доходов и расходов.

Доходы от передачи электрической энергии определяются в соответствии с утвержденными в установленном порядке тарифами на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО.

Косвенные расходы учитываются путем распределения пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности.

В соответствии с данными формы 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» ООО осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электрической энергии по распределительным сетям,
- технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства,
- прочая деятельность.

Согласно актам оказания услуг за 2022 год выручка от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии составила в размере 556 623,11 тыс. руб., что выше плановой на 116 804,87 тыс. руб., в том числе:

- от сетевых организаций:

❖ МУП КЭС «Каспэнерго» – 3 870,37 тыс. руб.,
что выше плановой на 291,95 тыс. руб.

- по конечным потребителям:

❖ прочие ВН – 19 470,69 тыс. руб.,
что ниже плановой на 25 306,30 тыс. руб.;

❖ прочие СН-1 – 54 992,54 тыс. руб.,
что выше плановой на 26 206,89 тыс. руб.;

❖ прочие СН-2 – 72 945,77 тыс. руб.,
что выше плановой на 69 889,25 тыс. руб.;

❖ прочие НН – 180 914,05 тыс. руб.,
что ниже плановой на 142 806,75 тыс. руб.;

❖ население (город) НН – 206 920,68 тыс. руб.,
что выше плановой на 171 020,84 тыс. руб.;

❖ население (село, эл.плиты) НН – 17 509,00 тыс. руб.,
что выше плановой на 17 509,00 тыс. руб.

- расходы по оплате услуг сетевой организации ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») – 49 760,19 тыс. руб., что ниже плановых на 283 547,42 тыс. руб.;

- покупка энергии на технологические цели (потери) – 96 310,30 тыс. руб.,
что выше плановых на 11 314,65 тыс. руб. в том числе:

- нормативные – 75 258,17 тыс. руб.;

- сверхнормативные – 21 052,14 тыс. руб.

1) Превышение фактических расходов над плановыми расходами на передачу электрической энергии составили в размере 110 474,01 тыс. руб., в том числе по статьям:

- *вспомогательные материалы* – 9 344,74 тыс. руб.,

в том числе:

❖ ремонтно-эксплуатационные нужды – 9 277,80 тыс. руб.,

❖ ремонтные работы офиса – 66,94 тыс. руб.

- *работы и услуги производственного характера* – 3 097,45 тыс. руб.,

- *затраты на оплату труда* – 49 282,92 тыс. руб.,

- *отчисления на социальные нужды* – 9 803,77 тыс. руб.,

- *амортизация* – 1 464,71 тыс. руб.,

- прочие расходы, всего – 37 480,42 тыс. руб.,

в т. ч.:

❖ налог на имущество	– 185,98 тыс. руб.;
❖ аренда	– 14 555,45 тыс. руб.;
❖ командировочные расходы	– 235,89 тыс. руб.;
❖ ТМЦ	– 54,28 тыс. руб.;
❖ услуги связи	– 590,64 тыс. руб.;
❖ услуги по торгам	– 1 000,00 тыс. руб.;
❖ ремонт автотранспорта	– 246,19 тыс. руб.;
❖ клининговые услуги	– 392,38 тыс. руб.;
❖ услуги почты	– 85,21 тыс. руб.;
❖ канцтовары	– 71,89 тыс. руб.;
❖ юридические услуги	– 4 840,10 тыс. руб.;
❖ материально-производственные затраты	– 95,43 тыс. руб.;
❖ услуги кол центра	– 385,55 тыс. руб.;

2) Не полностью освоены средства составили 3 614,97 тыс. руб., в том числе по статьям:

❖ услуги банка	– 88,31 тыс. руб.;
❖ налог на транспорт	– 6,03 тыс. руб.;
❖ аварийный запас	– 21,86 тыс. руб.;
❖ страхование	– 8,29 тыс. руб.;
❖ коммунальные услуги	– 142,23 тыс. руб.;
❖ информационные услуги	– 685,33 тыс. руб.;
❖ охрана труда и ТБ	– 1 766,32 тыс. руб.;
❖ общехозяйственные расходы	– 831,00 тыс. руб.;
❖ хозяйственные товары	– 35,43 тыс. руб.;
❖ ГСМ	– 31,17 тыс. руб.;

Прибыль ООО по итогам 2022 г. составила 276 688,84 тыс. руб., которые связаны с расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

III. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Дагэнержи» на 2024 г.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов на 2020г. в размере 12 711,25 тыс. руб.;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 5% от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями - 0,75;

4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования,

а также следующих планируемых на 2024г. значений параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

Расчеты приведены в таблицах № П.1.15, № П.1.16, № П.1.17, №П.1.21.3.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей HBB_i^{cod} (тыс.руб.) на 2024 год долгосрочного периода регулирования определяется по следующей формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i + \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times \text{КНК}_i,$$

где:

i (2024 год) - год долгосрочного периода регулирования;

ПР_i - подконтрольные расходы, утвержденные Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан на 2024 г.;

НР_i(НР₂₀₂₄) – неподконтрольные расходы на 2024г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

У_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году *i*, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550);

ΔЭП_i, d_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) - 34(3) Основ ценообразования, и доля **ΔЭП₁, ΔЭП_i**, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

В_i (В₂₀₂₄) – расходы *i*-го года (2024 года) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2022 года) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году *i*, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам: (9.3), (9.4), (9.5) – указанные ниже

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

$$ПР_i = 12\,711,25 \times 1,139 \times 1,694 \times 0,857 \times 0,978 = 20\,547,41 \text{ тыс. руб.}$$

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

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

где:

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

$ПР_{i-1}$ ($ПР_{2024}$) - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

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

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - 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.

$I_i (I_{2024})$ – индекс потребительских цен, определенный на i -й год (на 2024 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,072**;

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

$ye_i, ye_{i-1} (ye_{2024}, ye_{2023})$ – количество условных единиц соответственно в i -том (2024 году) и $i-1$ -ом году (2023 году) долгосрочного периода регулирования:

$$ye_{2024} = 2\,057,71;$$

$$ye_{2023} = 2\,173,85;$$

$X_i (X_{2024})$ – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в размере 5 % от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования на 2024 год;

Соответственно коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 г. составит:

$$K_{\text{инд } 24\text{г.}} = I_{24} \times \left(1 + K_{\text{эл}} \times \frac{ye_{24} - ye_{23}}{ye_{23}}\right) \times (1 - X_{24});$$

$$K_{\text{инд } 24\text{г.}} = 1,072 \times \left(1 + 0,75 \times \frac{2\,057,71 - 2\,173,85}{2\,173,85}\right) \times (1 - 0,05) = 0,978$$

$$K_{\text{инд } 24\text{г.}} = 0,978$$

1. Учитывая выше изложенные, подконтрольные расходы составят:

$$ПР_{2024} = 18\,736,18 \text{ тыс. руб.} \times 0,978 = 18\,316,35 \text{ тыс. руб.}$$

2. $НР_i(НР_{2024})$ – неподконтрольные расходы на 2024г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов и с учетом результатов анализа хозяйственной деятельности ООО за 2022 г., составят **12 371,27** тыс. руб., в том числе:

2.4 Плата за аренду имущества и лизинг

ООО планирует расходы на 2024г. в размере 21 827,83 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2023 г., составили в размере 1 769,54 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть расходы в размере 4 023,08 тыс. руб., в том числе:

2.4.1. Аренда энергетического оборудования

В соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящейся к арендуемому имуществу и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2024г. в размере 8 312,31 тыс. руб.,

В качестве обоснования представлены:

- копии договоров аренды электротехнического оборудования;
- расчет арендной платы;
- документы, подтверждающие право собственности;
- пояснительная записка к расчету арендной платы.

Эксперты откорректировали размер арендной платы и предлагают учесть затраты в размере 573,27 тыс. руб., в том числе:

1. *ОАО «Концерн КЭМЗ» - 0,0 тыс. руб.,*

Имущество приобретено в собственность,

2. *п. Шамилькала (концессия) - 0,0 тыс. руб.,*

Эксперты предлагают исключить затраты на амортизацию основных средств из НВВ на 2024г., так как в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ по имуществу, приобретенному (созданному) за счет бюджетных средств целевого финансирования, амортизация не начисляется,

3. *ООО «СЭНБА» - 74,0 тыс. руб.,*

в том числе:

- амортизация - 74 0 тыс. руб.

ООО не рассчитывает налог на имущество, так как признает имущество движимым и не подлежащим налогообложению,

4. ООО «Дробилка М» - 0,0 тыс. руб.,

Отсутствует отметка о государственной регистрации

5. Гусейнов Р.-М. М. (п/ст. «Роббинс») - 0,0 тыс. руб.,

Договор расторгнут

6. ООО «Нефтехиммаш» - 0,0 тыс. руб.,

Отсутствует отметка о государственной регистрации

7. АО «КЭАЗ» - 376,67 тыс. руб.,

в том числе:

- амортизация - 376,67 тыс. руб.

Затраты рассчитаны исходя из представленного ООО расчета арендной платы ОС согласно приложения №3 к договору аренды и максимального срока полезного использования активов (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178.

ООО не рассчитывает налог на имущество, так как признает имущество движимым и не подлежащим налогообложению;

8. ООО "ИТЦ "Горные ресурсы" - 72,19 тыс. руб.,

Размер арендной платы согласно договору аренды от 01.12.2019г. №ДЭЖ 12/19 составил 72,19 тыс. руб. на основании расчета амортизационных отчислений.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.).

9. ИП Багандов М.Х. - 16,95 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ИП, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.).

10. ООО "Югагрохолдинг" (Ленинскент) - 3,69 тыс. руб.

11. г. Кизилюрт (концессия) - 0,00 тыс. руб.,

Эксперты предлагают исключить затраты на амортизацию основных средств из НВВ на 2024г., так как в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ по имуществу, приобретенному (созданному) за счет бюджетных средств целевого финансирования, амортизация не начисляется,

12. Сулейманов З.Г. - 0,00 тыс. руб.,

Размер начисленной амортизации по договору аренды с физическим лицом Сулеймановым З.Г. исключен из НВВ на 2022г., так как физическое лицо не начисляет амортизацию,

13. ИП Хайбулаев К.Х. - 1,20 тыс. руб.,

14. ООО «Базальт» - 1,00 тыс. руб.,

15. г. Даг.Огни (концессия) - 0,00 тыс. руб.,

Эксперты предлагают исключить затраты на амортизацию основных средств из НВВ на 2024г., так как в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ по имуществу, приобретенному (созданному) за счет бюджетных средств целевого финансирования, амортизация не начисляется,

16. ИП Газимагомедов Д.Р. - 1,20 тыс. руб.,
17. ООО «АРИС» - 1,00 тыс. руб.,
18. ООО «СК-АКВА» - 1,00 тыс. руб.,
19. КФХ Магомедов С.Н. - 4,17 тыс. руб.,
20. ИП Насруллаев З.У. - 0,00 тыс. руб.,

В договоре отсутствует балансовая стоимость.,

21. Алиев М.Ш. - 0,00 тыс. руб.,

Размер начисленной амортизации по договору аренды с физическим лицом Алиевым М.Ш. исключен из НВВ на 2024г., так как физическое лицо не начисляет амортизацию.,

22. ООО ПП «Кизляр» - 1,00 тыс. руб.,
23. Галимова Б.О. - 0,00 тыс. руб.,

Размер начисленной амортизации по договору аренды с физическим лицом Галимовой Б.О. исключен из НВВ на 2024г., так как физическое лицо не начисляет амортизацию.,

24. ООО «ЗАГОТСЕРВИС» - 1,00 тыс. руб.,
25. ООО «Пионер» - 5,00 тыс. руб.,
26. ООО «Гермес» - 1,20 тыс. руб.,
27. ООО УК «Каспий» - 1,00 тыс. руб.,
28. ООО «Элита» - 5,00 тыс. руб.,
29. СПОК «Народный» - 1,20 тыс. руб.,
30. Омаров Ш.Ш.- 0,00 тыс. руб.,

Размер начисленной амортизации по договору аренды с физическим лицом Омаровым Ш.Ш. исключен из НВВ на 2024г., так как физическое лицо не начисляет амортизацию.,

31. ИП Исмаилов К.Д. - 5,20 тыс. руб.,
32. Тотурбиева П.И. – 0,0 тыс. руб.,

Размер начисленной амортизации по договору аренды с физическим лицом Тотурбиевой П.И. исключен из НВВ на 2024г., так как физическое лицо не начисляет амортизацию.

33. ООО "Югагрохолдинг" (Красноармейск) – 6,00 тыс. руб.

2.4.2. Аренда нежилого помещения

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2024г. в размере 6 359,26 тыс. руб., по договорам аренды 9 242,50 тыс. руб., в том числе:

- ✓ ООО «Интерьер» (офис) - 659,34 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Интерьер» (офис) - 4 153,55 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Интерьер» (склад) - 4 162,95 тыс. руб.,
- ✓ ИП Амиров Х.Н. (офис) - 77,00 тыс. руб.,
- ✓ Гаджимурадова Х.М. (склад) - 189,66 тыс. руб.,

В качестве обоснования представлены:

1. копии договоров аренды помещения со следующими лицами:

- ООО «Интерьер» от 01.08.2017г. №01/08 по адресу г.Махачкала, ул. Бейбулатова 14 (срок действия – 01.08.2017 – 30.06.2018 гг. с последующей

пролонгацией, площадь офиса – 839,1 кв.м), копия соглашения об изменении договора аренды от 01.07.2022г. № 05/01/08;

- ООО «Интерьер» от 09.07.2019г. №09/07 по адресу г.Махачкала, ул. Бейбулатова 14, срок действия – 16.07.2019 – 15.06.2020 гг., площадь склада – 841 кв.м;

- ООО «Интерьер» от 01.08.2019г. №01/08/19 по адресу г.Махачкала, ул. Бейбулатова 14, срок действия – 01.08.2019 – 30.06.2020 гг., площадь офиса – 133,2 кв.м;

- Гаджимурадова Х.М. от 09.09.2019г. №б/н по адресу г. Даг. Огни, ул.Некрасова 1 (срок действия – 09.09.2019 – 09.08.2020 гг. с последующей пролонгацией на 11 мес., площадь склада - 401 кв. м);

- ИП Амиров Х.Н. от 01.04.2021г. №08/01-21, по адресу п.Шамилькала, ул. Мусы Балаханского, д.8, срок действия – 01.04.2021 – 28.02.2022 гг. с пролонгацией, площадь офиса 76,1 кв.м;

Эксперты откорректировали размер арендной платы и предлагают учесть затраты в размере **912,24** тыс. руб., в том числе:

ООО «Интерьер» (офис) – 912,24 тыс. руб.

26,53 чел. x 9 м2 x 318,38 руб./м2 x12 мес. = 912,24 тыс. руб.,

где:

26,53 чел. – численность АУП, рассчитанная в соответствии с нормативами ОАО «ЦОТЭнерго»,

9 м2 – норматив площади на 1 работника в административных зданиях с учетом размещения оргтехоснастки,

318,38 руб./м2 – стоимость 1м2 площади за мес. по оценке ООО «АМАКС».

2.4.3. Аренда автотранспорта

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2024 г. в размере 7 175,00 тыс. руб., в том числе:

- | | | |
|------------------------------|---|---------------------|
| 1. ООО «Электрон» № 45-ЕП-20 | – | 480,00 тыс. руб., |
| 2. ООО «Электрон» № 56-ЕП-20 | – | 960,00 тыс. руб., |
| 3. ООО «Электрон» № 31-ЕП-20 | – | 480,00 тыс. руб., |
| 4. ООО «Электрон» № 09-ЕП-20 | – | 480,00 тыс. руб., |
| 5. ООО «Электрон» № 01/12/19 | – | 132,00 тыс. руб., |
| 6. ООО «СЭНБА» № 03-ЕП-22-1 | – | 480,00 тыс. руб., |
| 7. ООО «Электрон» № 73-ЕП-21 | – | 2 520,00 тыс. руб., |
| 8. ООО «Электрон» № 17/10/19 | – | 88,00 тыс. руб., |
| 9. ООО «СЭНБА» № 12/08/21 | – | 1 350,00 тыс. руб. |

В качестве обоснования представлены:

- копии договоров аренды транспортного средства,
- документы, подтверждающие право собственности,
- расчет аренды транспортных средств.

Нормативное количество автотранспортных средств в соответствии с нормативами комплектования автотранспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами СО 153-34.10.101-2003 для ООО составляет 6 ед. В собственности ООО имеются 3 ед. Toyota Camry, TC- LADA Largus и УАЗ 39621.

Эксперты предлагают учесть затраты на аренду по 3 ед. ТС в размере **238,20** тыс. руб., в том числе:

1. ООО «Электрон» Лада Калина – 38,20 тыс. руб. в соответствии с отчетом ООО «АМАКС».
2. ООО «Электрон» Лада Гранта – 80,00 тыс. руб.
3. ООО «Электрон» Лада НИВА – 120,00 тыс. руб.

2.5 Налоги всего, в том числе:

2.5.2 Налог на имущество

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2024 г. в размере 188,07 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет налога на имущество.

Эксперты предлагают учесть налог на имущество по расчету ООО на 2023г. в размере 181,03 тыс.руб.

2.5.3 Транспортный налог

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2024 г. в размере 2,09 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет транспортного налога.

Эксперты предлагают учесть транспортный налог на 2023г. по предложению ООО в размере 2,09 тыс. руб.

2.6 Обязательные страховые отчисления

(таблица № П1.15)

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2024г. в размере 39 466,55 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2023 г., составили в размере 5 067,16 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть при расчете НВВ отчисления на социальные нужды в размере **4 558,80 тыс. руб.:**

$$14\,995,22 \text{ тыс. руб.} \times 0,304 = 4\,558,80 \text{ тыс. руб.},$$

где:

14 995,22 тыс. руб. - затраты на оплату труда,

30,4 % - ставка страховых взносов.

2.10 Амортизация ОС

(таблица № П.1.17)

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2024г. в размере 4 006,34 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2023 г., составили в сумме 553,96 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- инвентарные карточки,

- расчет амортизационных отчислений на основании ведомости амортизации основных средств,

- расчет амортизационных отчислений на основании договора купли продажи электросетевого имущества от 03.07.2023 г. №10-ЕП-23 с АО «Концерн КЭМЗ» на сумму 2 400,00 тыс.руб. с НДС.

Эксперты предлагают учесть расходы на амортизацию в размере 3 606,34 тыс. руб.

ИТОГО неподконтрольные расходы составили:

НР₂₀₂₄ = 12 371,27 тыс. руб.

3. Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных по п.87 Основ ценообразования

$V_i (V_{2024})$ – расходы i -го года (2024г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2022г.), за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определяется по формуле:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррип}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}$$

где:

$V_i^{\text{инд}}$ – расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.).

$V_i^{\text{коррип}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

$V_i^{\text{распред}}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования,

I_{i-1} (I_{2023}) – индекс потребительских цен, определенный на i -й год (на 2023 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил 1,058,

I_i (I_{2024}) – индекс потребительских цен, определенный на i -й год (на 2024 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил 1,072.

3.1. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)

Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta HPR_i + \Delta U_i + \Delta HVBV_i + PO_i$$

где:

ΔPR_i – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год ($i-2$) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

ΔHPR_i – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔU_i – корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям;

$\Delta HVBV_i^{\text{cod}}$ – корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

PO_i – корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

3.1.1 Корректировка подконтрольных расходов

ΔPR_i – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется следующим образом:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2})$$

$$K_{\text{инд}i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi})$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\phi} - УЕ_{i-3}^{\phi}}{УЕ_{i-3}^{\phi}};$$

PR_{i-3} – подконтрольные расходы за 2021г. – 14 055,89 тыс. руб.;

X_{i-2} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах – 5%;

I_{i-2}^{Φ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$ – 13,8%;
 UE_{i-2}^{Φ} - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2022 г. долгосрочного периода регулирования – 2 705,37;

UE_{i-3}^{Φ} - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2021 г. долгосрочного периода регулирования – 1 540,55;

$$\Delta PR_{24} = 14\,055,89 \times (1,694 - 1,551) = 2\,011,86 \text{ тыс. руб.}$$

$$\Delta PR_{24} = 2\,011,86 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.2. Корректировка неподконтрольных расходов

ΔNR_i – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра $i = 2024$ год, $i - 2 = 2022$ год

$$\Delta NR_i = NR_{i-2}^{\text{расх. факт}} - NR_{i-2}^{\text{расх. план}}$$

$NR_{i-2}^{\text{расх. факт}}$ – фактическая величина неподконтрольных расходов,
 $NR_{i-2}^{\text{расх. план}}$ – плановая величина неподконтрольных расходов.

Эксперты предлагают провести корректировку неподконтрольных расходов на 2024г. в размере 3 569,71 тыс. руб.:

тыс. руб.			
№	Статья затрат	План 2022г.	Факт ООО 2022г.
1	амортизация	553,96	2 018,67
2	аренда имущества	7 291,11	7 291,11
3	обязательные страховые отчисления	3 995,01	5 920,05
4	налог на имущество	0,00	185,98
5	Транспортный налог	8,12	2,09
	Итого	11 848,20	15 417,90

$$\Delta NR_{24} = 15\,417,90 - 11\,848,20 = 3\,569,71 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.3. Корректировка **фактических** расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям:

$$\Delta Y = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$$\Delta Y = 264,37 - 14\,773,05 = -14\,508,68 \text{ тыс. руб.}$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение обязанностей

сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

3.1.4. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется по формуле:

$$\Delta HVB_i^{cod} = HVB_{i-2}^{cod} - HVB_{i-2}^{\phi},$$

HVB_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год 2022 г. 92 750,58 тыс. руб.,

HVB_{i-2}^{ϕ} - 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 год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Фактический объем выручки в части содержания электрических сетей за 2022г. $HVB_{22}^{\phi} = 506\,862,92$ тыс. руб.:

$$556\,623,11 \text{ т. р.} - 49\,760,19 \text{ т. р.} = 506\,862,92 \text{ тыс. руб.},$$

где:

556 623,11 тыс. руб. – фактическая выручка за 2022г. от конечных потребителей,

49 760,19 тыс. руб. – фактические расходы по оплате услуг сетевых организаций за 2022г.,

$$\Delta HVB_{24}^{cod} = 92\,750,58 - 506\,862,92 = -414\,112,34 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.5. Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$ПО_i = \min(P_{i-2}^{\text{факт}}; N_{i-2} \times \Xi_{i-2}^{\text{ОТП.факт}}) \times ЦП_{i-2}^{\text{факт}} - \Xi_{i-2}^{\text{ОТП.план}} \times N_{i-2} \times ЦП_{i-2};$$

где:

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь;

$P_{i-2}^{\text{факт}}$ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2= 45 064,23 тыс. кВт. ч. на 2022 г.;

$\Xi_{i-2}^{\text{ОТП.факт}}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2) - том году долгосрочного периода регулирования – 924 862,35 тыс. кВт.ч. на 2022 г.;

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОТП.план}}$ – плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2) - том году долгосрочного периода регулирования – 728 777,00 тыс. кВт.ч. на 2022 г.;

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 сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям году i-2 = 1 961,91 руб. на 2022 г.;

$\text{ЦП}_{i-2}^{\text{факт}}$ – фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2 = 2 137,18 руб. на 2022 г.;

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 = 2,32%.

$$\text{ПО}_{24\text{год}} = \min\left(\text{П}_{22\text{год}}^{\text{факт}}; N_{22\text{год}} \times \mathcal{E}_{22\text{год}}^{\text{ОТП.факт}}\right) \times \text{ЦП}_{22\text{год}}^{\text{факт}} - \mathcal{E}_{22\text{год}}^{\text{ОТП.план}} \times N_{22\text{год}} \times \text{ЦП}_{22\text{год}};$$

$$\text{П}_{22\text{год}}^{\text{факт}} = 45\,064,23 \text{ тыс. кВт.ч.}$$

$$N_{22\text{год}} \times \mathcal{E}_{22\text{год}}^{\text{ОТП.факт}} = 924\,862,35 \times 2,32\% = 21\,456,81 \text{ тыс. кВт. ч.}$$

$$\begin{aligned}\text{ПО}_{24\text{год}} &= 21\,456,81 \times 2\,137,18 - 728\,777,00 \times 2,32\% \times 1\,961,91 \\ &= 12\,685,85 \text{ тыс. руб.} \\ \text{ПО}_{24\text{г.}} &= 12\,685,85 \text{ тыс. руб.}\end{aligned}$$

Итого недополученный доход, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученный избыток (со знаком "минус"):

$$\begin{aligned}B_{24}^{\text{инд}} &= \Delta \text{ПР}_{24} + \Delta \text{НР}_{24} + \Delta U_{24} + \Delta \text{НВВ}_{24}^{\text{сод}} + \text{ПО}_{24} = 2\,011,86 + 3\,569,71 + (- \\ &\quad 14\,508,68) + (- 414\,112,34) + 12\,685,85 = - 410\,353,60 \text{ тыс. руб.}\end{aligned}$$

3.2. *Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год*

$V_i^{\text{коррип}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на 2024г. долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 г.

ООО не заявлены затраты на инвестиционную программу.

3.3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2024г. долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания изменения тарифов вследствие исключения необоснованных доходов и расходов

$B_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$$B_{24} = (B_i^{инд} + B_i^{коррип}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{распред} =$$

$$(-410\ 353,60 + 0) \times 1,058 \times 1,072 + 0 = -465\ 413,20 \text{ тыс. руб.}$$

$$-465\ 413,20 + 2\ 231,06 = -463\ 182,14 \text{ тыс. руб.}$$

4. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2024 г.

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых ООО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 г. долгосрочного периода регулирования, рассчитаны экспертами в размере **432 494,52 тыс. руб., со знаком «минус»** в том числе:

- операционные расходы - 18 316,35 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы - 12 371,27 тыс. руб.;
- корректировка НВВ, связанная с компенсацией расходов (со знаком «минус») - 463 182,14 тыс. руб.

5. Расчёт понижающего (повышающего) коэффициента

$$КНК_i = K_{обл} * П_{корр} ,$$

где:

$КНК_i$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (2016 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951);

$K_{обі}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , 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 Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электронной сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

$P_{корі}$ - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 г. 2 %.

$K_{обі}$ на 2024 г. принимается равным 0,6 так как фактические данные за 2022 г. достигли планового значения с улучшением (приложение №6).

$$КНК_i (КНК_{2024}) = 0,6 * 2 \% = 1,2 \%$$

6. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2024 г. с учётом КНК

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых ООО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2024 год с учётом понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку ООО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), рассчитан экспертами в размере **431 943,30** тыс. руб., со знаком «минус».

Необходимая валовая выручка по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям ООО на 2024 год, рассчитана экспертами в соответствии Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования и составила:

$$НВВ_{2024}^{сод} = 18\,316,35 + 12\,371,27 + (-463\,182,14) + 0,00 + 0,00 + 0,00 + 551,23 = -431\,943,30$$

$$НВВ_{2024}^{сод} = -431\,942,18 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет долгосрочных параметров регулирования на период 2020-2024 годов приведен в приложении № 1.

Показатели	Единица измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	17 313,41	-4 740,15	-45 935,63	-234 002,29	-432 494,52
Итого НВВ на содержание сетей, с учетом корректировки КНК=1,2%	тыс. руб.	17 313,41	-4 740,15	-45 935,63	-234 002,29	-431 943,30

Поступление электрической энергии в сеть – 196,691 млн. кВтч.
Полезный отпуск электрической энергии – 192,119 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 4,572 млн. кВтч.
то же в % – 2,32 %

$$HBB_{2024}^{\text{пот}} = \mathcal{E}_{2024}^{\text{пот}} * ЦП_{2024}$$

$$HBB_{2024}^{\text{пот}} = 4,572 \text{ млн. кВтч.} * 2\,866,132 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 13\,103,691 \text{ тыс. руб.}$$

Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»

Анализ основных технико-экономических показателей филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» за 2021-2022 гг. (приложение №№ 4, 5)

Анализ основных технико-экономических показателей филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» за 2021 год.

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей филиала АО «Оборонэнерго» за 2021 г.

Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 23.07.2018г ФНС г.Пятигорск № 2632

Директор филиала Багдасаров А.С

Реквизиты филиала АО:

ИНН – 7704726225, КПП – 263243001,

почтовый адрес - 357538, РФ, г.Пятигорск Ставропольского края, Черкесское шоссе, д.11,

тел. - 8(8793) 40-54-77, сайт – <http://www.oboronenergo.su>

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности формы 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 за 2021г. и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и едиными (котловыми) тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным постановлением РСТ Дагестана от 10.12.2021 г. № 100.

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у ООО «Каспэнергообит» и ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

На балансе филиала АО «Оборонэнерго» находится следующее электротехническое оборудование на конец 2021 года:

- ПС -110кВ – 1 ед.;
- ТП-10/0,4 кВ - 39 ед.;
- ВЛ - 30,34 км;
- КЛ – 104,80 км.

Количество условных единиц всего 1 322,48 у.е., в том числе:

ВН – 148,60 у.е.; СН1 – 35,50 у.е.; СН2 – 930,55 у.е.; НН – 207,83 у.е.

Основные натуральные показатели

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным интегральных актов по передаче электроэнергии, актов компенсации потерь электроэнергии, актов поставки по единым (котловым) тарифам для конечных потребителей, отчета форма № 46-ЭЭ за 2021 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электроэнергии составило 110 866,92 тыс. кВтч, что составляет 104,43 %, от принятого при расчете тарифа.

- фактический полезный отпуск электрической энергии по данным интегральных актов составляет 109 499,51 тыс. кВтч, что составляет 103,72 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- по конечным потребителям – 20 486,45 тыс. кВтч, что составляет 117,97 %, от принятого при расчете тарифа,

- полезный отпуск электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (сальдо-переток) по данным интегральных актов по передаче электроэнергии – 89 013,06 тыс. кВтч, что составляет 100,91 % от принятого при расчете тарифа.

- фактические потери электрической энергии по актам компенсации потерь электроэнергии – 1 367,41 тыс. кВтч, что составляет 1,23% от поступления электрической энергии в сеть по плану 0,55%.

2. Финансовые показатели

Анализ финансовых показателей АО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1(бухгалтерский баланс), 2,3,4,5, обязательной статистической отчетности по формам №: 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Выручка АО за 2021 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии составила в размере 43 008,51 тыс. руб., что составляет 128,01 %, от принятого при расчете тарифа.

Всего расходы АО по регулируемому виду деятельности за 2021 год составили в размере 80 178,66 тыс. руб., что составляет 128,01 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- на оплату услуг сетевых организаций в размере 36 037,14 тыс. руб., что составляет 124,42 %, от принятого при расчете тарифа,

- на покупку энергии на технологические цели (потери) – 2 660,25 тыс. руб., что составляет 250,13 %, от принятого при расчете тарифа,

- расходы на НВВ содержание в размере 41 491,27 тыс. руб., что составляет 1 219,56 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

1) Экономически необоснованные расходы (перерасход фактических расходов) на передачу электрической энергии составили в размере 24 183,30 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы	- 1 193,53 тыс. руб.,
в том числе:	
- текущий ремонт	- 730,65 тыс. руб.;
- трансформаторное масло	- 9,29 тыс. руб.;
- автозапчасти	- 57,56 тыс. руб.;
- оргтехника малоценная	- 23,68 тыс. руб.;
- ГСМ	- 372,36 тыс. руб.
- работы и услуги производственного характера	- 752,44 тыс. руб.,
в том числе:	
- услуги метрологии	- 115,34 тыс. руб.;
- услуги автотранспорта	- 196,67 тыс. руб.;
- прочие услуги	- 440,43 тыс. руб.
- затраты на оплату труда	- 5 985,27 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды	- 1 808,05 тыс. руб.,
- прочие расходы, всего	- 3 402,79 тыс. руб.,
в том числе:	
- страхование	- 111,34 тыс. руб.;
- командировочные	- 173,07 тыс. руб.;
- услуги связи	- 114,15 тыс. руб.;
- обучение и подготовка кадров	- 5,23 тыс. руб.;
- коммунальные услуги	- 70,77 тыс. руб.;
- юридические и информационные услуги	- 185,90 тыс. руб.;
- охрана труда	- 872,12 тыс. руб.;
- канцтовары	- 2,64 тыс. руб.;
- почтовые услуги	- 3,44 тыс. руб.;
- затраты ЦИА	- 1 215,62 тыс. руб.;
- расходы из прибыли	- 11 597,67 тыс. руб.,
в том числе:	
- услуги банка	- 8,15 тыс. руб.;
- выплаты социального характера	- 575,32 тыс. руб.;
- вознаграждение из прибыли	- 257,05 тыс. руб.;
- прочие из прибыли	- 10 757,14 тыс. руб.

2) Экономически необоснованные доходы (не полностью освоенные средства) составили 2 056,30 тыс. руб., в том числе по статьям:

- инструменты	- 44,40 тыс. руб.;
- кап. ремонт ОС	- 56,00 тыс. руб.;
- налог на прибыль	- 1 955,90 тыс. руб.

3) Экономически обоснованные расходы, фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифа составили 664,01 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог	- 19,41 тыс. руб.;
----------------------	--------------------

- амортизация
- аренда офиса

- 88,15 тыс. руб.;

- 556,45 тыс. руб.

Убытки АО по итогам 2021 г. составили 1 133,01 тыс. руб., при расчетной годовой прибыли 2 251,85 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

***Анализ основных технико-экономических
показателей филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»
за 2022 год.***

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей филиала АО «Оборонэнерго» за 2022 г.

Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 23.07.2018г ФНС г.Пятигорск № 2632

Директор филиала Багдасаров А.С

Реквизиты филиала АО:

ИНН – 7704726225, КПП – 263243001,

почтовый адрес - 357538, РФ, г.Пятигорск Ставропольского края, Черкесское шоссе, д.11,

тел. - 8(8793) 40-54-77, сайт – <http://www.oboronenergo.su>

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности формы 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 за 2021г. и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и едиными (котловыми) тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным постановлением РСТ Дагестана от 27.12.2021 г. № 137.

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у ООО «Каспэнергобыт» и ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

На балансе филиала АО «Оборонэнерго» находится следующее электротехническое оборудование на конец 2022 года:

- ПС -110кВ – 1 ед.;
- ТП-10/0,4 кВ - 42 ед.;
- ВЛ - 33,41 км;

- КЛ – 126,20 км.

Количество условных единиц всего 1 424,31 у.е., в том числе:

ВН – 148,60 у.е.; СН1 – 41,90 у.е.; СН2 – 967,18 у.е.; НН – 266,63 у.е.

1.Основные натуральные показатели

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным интегральных актов по передаче электроэнергии, актов компенсации потерь электроэнергии, актов поставки по единым (котловым) тарифам для конечных потребителей, отчета форма № 46-ЭЭ за 2022 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электроэнергии составило 108 891,74 тыс. кВтч, что составляет 100,76 %, от принятого при расчете тарифа.

- фактический полезный отпуск электрической энергии по данным интегральных актов составляет 108 080,73 тыс. кВтч, что составляет 100,87 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- по конечным потребителям – 16 861,03 тыс. кВтч, что составляет 94,02 %, от принятого при расчете тарифа,

- полезный отпуск электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (сальдо-переток) по данным интегральных актов по передаче электроэнергии – 91 219,70 тыс. кВтч, что составляет 102,25 % от принятого при расчете тарифа.

- фактические потери электрической энергии по актам компенсации потерь электроэнергии – 811,02 тыс. кВтч, что составляет 0,74% от поступления электрической энергии в сеть при плане 0,85%.

2.Финансовые показатели

Анализ финансовых показателей АО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1(бухгалтерский баланс), 2,3,4,5, обязательной статистической отчетности по формам №: 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Выручка АО за 2022 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии составила в размере 40 334,12 тыс. руб., что составляет 96,23 %, от принятого при расчете тарифа.

Всего расходы АО по регулируемому виду деятельности за 2022 год составили в размере 64 625,50 тыс. руб., что составляет 93,77 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- на оплату услуг сетевых организаций в размере 29 358,89 тыс. руб., что составляет 73,71 %, от принятого при расчете тарифа,

- на покупку энергии на технологические цели (потери) – 1 703,82 тыс. руб., что составляет 94,12 %, от принятого при расчете тарифа,

- расходы на НВВ содержание в размере 33 562,78 тыс. руб., что составляет 123,05 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

1) Превышение фактических расходов над плановыми расходами на передачу электрической энергии составили в размере 5 526,00 тыс. руб., в том числе по статьям:

- работы и услуги производственного характера - 877,02 тыс. руб.,
 - в том числе:
 - кап.ремонт ОС - 790,47 тыс. руб.;
 - услуги метрологии - 35,65 тыс. руб.;
 - услуги автотранспорта - 0,14 тыс. руб.;
 - промышленная безопасность - 60,77 тыс. руб.
- затраты на оплату труда - 2 244,00 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды - 624,28 тыс. руб.,
- прочие расходы, всего - 658,16 тыс. руб.,
 - в том числе:
 - страхование - 116,15 тыс. руб.;
 - командировочные - 128,13 тыс. руб.;
 - медосмотр - 43,68 тыс. руб.;
 - услуги связи - 103,87 тыс. руб.;
 - обучение и подготовка кадров - 11,93 тыс. руб.;
 - коммунальные услуги - 69,92 тыс. руб.;
 - юридические и информационные услуги - 115,39 тыс. руб.;
- расходы из прибыли - 1 112,54 тыс. руб.,
 - в том числе:
 - налог на прибыль - 51,43 тыс. руб.;
 - вознаграждение из прибыли - 278,61 тыс. руб.;
 - прочие из прибыли - 782,51 тыс. руб.

2) Не полностью освоенные средства составили 6 959,68 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы - 1 646,52 тыс. руб.,
 - в том числе:
 - текущий ремонт - 656,01 тыс. руб.;
 - автозапчасти - 54,77 тыс. руб.;
 - оргтехника малоценная - 16,20 тыс. руб.;
 - мебель малоценная - 5,99 тыс. руб.;
 - хозяйственные средства - 24,32 тыс. руб.;
 - МПЗ для установки приборов учета - 434,19 тыс. руб.;
 - прочие материалы - 121,28 тыс. руб.;
 - ГСМ - 333,76 тыс. руб.
- работы и услуги производственного характера - 326,42 тыс. руб.,
 - в том числе:
 - тек.ремонт ОС - 259,57 тыс. руб.;
 - прочие услуги произв-го характера - 66,84 тыс. руб.
- амортизация - 4,08 тыс. руб.,
- прочие расходы, всего - 4 626,53 тыс. руб.,
 - в том числе:
 - транспортный налог - 3,50 тыс. руб.;

- аренда офиса	- 257,05 тыс. руб.;
- обеспечение нормальных условий и ТБ	- 661,67 тыс. руб.;
- канцтовары	- 1,40 тыс. руб.;
- установка охранных зон	- 2 500,87 тыс. руб.;
- затраты, относимые на себестоимость	- 26,54 тыс. руб.;
- услуги почты	- 1,02 тыс. руб.;
- затраты ЦАУ	- 1 174,48 тыс. руб.
- расходы из прибыли	- 356,13 тыс. руб.,
в том числе:	
- услуги банка	- 1,02 тыс. руб.;
- выплаты соц.характера	- 355,11 тыс. руб.

Убытки АО по итогам 2022 г. составили 24 291,37 тыс. руб., которые связаны с расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» на 2024 г.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов на 2022 г. в размере 28 285,07 тыс. руб.;

базовый уровень подконтрольных расходов в соответствии с ПП РФ №2053 на 2023 г. в размере 32 651,90 тыс. руб.;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 1% от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями - 0,75;

4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования,

а также следующих планируемых на 2024 год значений параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируруемыми организациями.

Расчет приведен в таблицах № П.1.15, № П.1.16, № П.1.17, № П.1.21.3.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей HBB_i^{cod} (тыс.руб.) на 2024 год долгосрочного периода регулирования определяется по следующей формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i + \Delta \Pi_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i,$$

где:

i (2024 год) - год долгосрочного периода регулирования;

PR_i - подконтрольные расходы, утвержденные Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан на 2024 г;

NP_i (NP_{2024}) – неподконтрольные расходы на 2024г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления

Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550);

$\Delta \text{ЭП}_i$, d_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) - 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \text{ЭП}_1$, $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i (B_{2024}) – расходы i -го года (2024 года) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2022 года) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам: (9.3), (9.4), (9.5) – указанные ниже

$$\text{ПР}_i = \text{ПР}_1 \times \prod_j^i K_{\text{инд}j}$$

$$\text{ПР}_i = 32\,651,90 \times 1,063 = 34\,694,98 \text{ тыс. руб.}$$

$$K_{\text{инд}j} = (1 - X_j) \times (1 - I_j) \times (1 - \text{ИКА}_j)$$

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

где:

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

$ПР_{i-1}$ ($ПР_{2024}$) - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

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

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.

I_i (I_{2024}) – индекс потребительских цен, определенный на i -й год (на 2024 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,072**;

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

ye_i, ye_{i-1} (ye_{2024}, ye_{2023}) – количество условных единиц соответственно в i -том (2024 году) и $i-1$ -ом году (2023 году) долгосрочного периода регулирования:

$$ye_{2024} = 1\,428,94;$$

$$ye_{2023} = 1\,424,31;$$

X_i (X_{2024}) – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в размере 1 % от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования на 2024 год;

Соответственно коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 г. составит **1,064**:

$$K_{\text{инд } 24\text{г.}} = I_{24} \times \left(1 + K_{эл} \times \frac{ye_{24} - ye_{23}}{ye_{23}}\right) \times (1 - X_{24});$$

$$\begin{aligned} K_{\text{инд } 24\text{г.}} &= 1,072 \times \left(1 + 0,75 \times \frac{1\,428,94 - 1\,424,31}{1\,424,31}\right) \times (1 - 0,01) \\ &= 1,064 \end{aligned}$$

$$K_{\text{инд } 24\text{г.}} \approx 1,064$$

1. Учитывая выше изложенное, подконтрольные расходы составят:

$$PR_{2024} = 32\,651,90 \text{ тыс. руб.} \times 1,064 = 34\,737,30 \text{ тыс. руб.}$$

Во исполнение Предписания ФАС от 09.11.2023 № СП/93278/23 проведен дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в базовый уровень подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Кавказский») 2023 года по статье «Расходы на оплату труда», а также «Отчисления на социальные нужды» в составе неподконтрольных расходов 2023 года на основании мотивировочной части предписания.

Эксперты предлагают учесть по данной статье:

Численность персонала;

Численность персонала по расчету АО в количестве 31 чел.

Степень оплаты труда;

Средняя степень оплаты труда ППП на 2023 год по расчету экспертов составляет 7.4, средний тарифный коэффициент, соответствующий данной ступени оплаты труда, составляет 2,26.

Расчет среднемесячной оплаты труда на 1 работника на 2023 год исходя из среднегодовой ставки ММТС составил в размере 11 342,36 руб./мес. (1-е полугодие 2023 – 9 501*115,9% руб./мес., 2-е полугодие 2023 – 11 012*106% руб./мес.).

Среднемесячную ставку ППП согласно расчету, принять в размере 25 633,73 руб.

Среднемесячная заработная плата с учетом всех выплат составит 50 242,12 руб.

Фонд оплаты труда на 2023 год составит 18 690,07 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды составят 5 633,11 тыс.руб.:

$$18\,690,07 * 0,301 = 5\,633,11 \text{ тыс.руб.}$$

где:

18 690,07 тыс.руб. – затраты на оплату труда,

30,1 % - фактическая ставка страховых взносов от затрат на оплату труда.

2. $НР_i(НР_{2024})$ – неподконтрольные расходы на 2024г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов и с учетом результатов анализа хозяйственной деятельности филиала АО за 2022 год, составят 8 125,89 тыс. руб., в том числе:

2.4 Аренда имущества

Расходы на 2024 год заявлены филиалом АО в размере 1 131,05 тыс. руб.

Расходы по данной статье учтенные на 2023 г., составили 948,08 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- договор аренды нежилого помещения в г. Пятигорск от 07.02.2022 года №07-СКФ-2023 с ИП Шарабок Ж.Г. на сумму 7 345,32 тыс. руб., затраты филиала АО по данной статье формируются исходя из доли АУП, приходящейся на ПУ по Республике Дагестан в размере 574,59 тыс. руб.;

- договор субаренды нежилого помещения в г. Махачкале от 23.06.2020 года 75-СКФ-2020 с ИП Магомедов И.М. на сумму 540,00 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть затраты в размере **1 114,59 тыс. руб.** по договору 75-СКФ-2020 с ИП Магомедов И.М., и договору 07-СКФ-2023 с ИП Шарабок Ж.Г.

2.5 Налоги всего, в том числе:

2.5.3.1 Транспортный налог

Расходы на 2024 год заявлены филиалом АО в размере 17,41 тыс. руб.

Расходы, учтенные на 2023 г., составили 17,41 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2022 год;

- расчет авансовых платежей за 2022 год и платежные поручения об оплате налога;

- расчет авансового платежа по налогу на транспорт на 2024 год.

Эксперты предлагают, учесть расходы на транспортный налог по предложению Филиала АО в размере **17,41 тыс. руб.**

2.5.3.2 Экологические платежи

Расходы на 2024 год заявлены филиалом АО в размере 0,06 тыс. руб.
В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат по экологическим платежам;
- плановые поручения об уплате соответствующих взносов;
- копия декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

Эксперты предлагают, учесть расходы на экологические платежи по предложению Филиала АО в размере 0,06 тыс. руб.

2.6 Отчисления на социальные нужды (таблица №П1.15)

Расходы на 2024 год по данной статье заявлены филиалом АО в размере 6 696,51 тыс. руб.

Расходы, учтенные на 2023 год, составили 5 633,11 тыс. руб.

Эксперты предлагают, учесть расходы на обязательное социальное страхование на 2024 г. в размере **6 044,66 тыс. руб.**

$19\,883,76 \text{ тыс. руб.} \times 0,304 = 6\,044,66 \text{ тыс. руб.}$

где:

19 883,76 тыс.руб. – затраты на оплату труда,

30,4 % - ставка страховых взносов от затрат на оплату труда.

2.7 Прочие неподконтрольные расходы

2.7.1 Сертификация электрической энергии

Расходы на 2024 год заявлены филиалом АО в размере 162,64 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- коммерческое предложение от ООО «Контракт» от 10.08.2022г. №104 с расчетом по регионам;
- Предписание № 92/3 от ЦМТУ Росстандарта от 18.02.2022г.;
- Протокол административного правонарушения № 200/5-ПЮ от 14.03.2022г.;
- Решение Арбитражного суда № А40-32241/22-122-213 от 31.03.2022г.

Эксперты предлагают, учесть расходы на сертификацию электрической энергии по предложению АО в размере 162,64 тыс. руб.

2.7.2 Оценка имущества

Расходы на 2024 год заявлены филиалом АО в размере 42,23 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- копии отчетов по оценке имущества;
- расчет затрат по оценке имущества на сумму 42,23 тыс. руб.;
- договор №34-2022 с ООО «ЛАИР» заключенный по процедуре закупок

Эксперты предлагают, учесть расходы на оценку имущества по расчету потребности филиала АО в размере 42,23 тыс. руб.

2.8 Налог на прибыль

Расходы на 2024 год заявлены филиалом АО в размере 558,02 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет распределения налога на прибыль за 2022 год;
- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.

В соответствии с пунктом 20 основ ценообразования, эксперты предлагают, учесть расходы по статье в размере 558,02 тыс. руб.

2.10 Амортизация

Расходы на 2024 год заявлены филиалом АО в размере 184,91 тыс. руб.

Расходы, учтенные на 2023 г. составили 219,79 тыс. руб.

В качестве обоснования представлена ведомость амортизации основных средств.

По расчету проведенному в соответствии с пунктом 27 основ ценообразования, эксперты предлагают, учесть расходы на амортизацию по предложению АО в размере **184,91 тыс. руб.**

ИТОГО неподконтрольные расходы составили:

$НР_{2024} = 8\,125,89$ тыс. руб.

3 Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных по п.87 Основ ценообразования

$B_i (B_{2024})$ – расходы i -го года (2024г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2022г.) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определяется по формуле:

$$B_i = B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}} + B_i^{\text{распред}}$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ – расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний,

$V_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год,

$V_i^{распред}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

3.1 Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком "минус")

Указанные расходы определяются следующим образом:

$$V_i^{нд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год $(i-2)$ является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta НВВ_i^{сод}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

3.1.1 Корректировка подконтрольных расходов

ΔPR_i – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется следующим образом:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2})$$

$$K_{инд i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi})$$

3.1.2 Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям:

$$\Delta Y = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

3.1.3 Корректировка неподконтрольных расходов

$\Delta НР_i$ – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра $i = 2024$ г., $i - 2 = 2022$ г.:

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{\text{расх. факт}} - НР_{i-2}^{\text{расх. план}}$$

$НР_{i-2}^{\text{расх. факт}}$ – фактическая величина неподконтрольных расходов,
 $НР_{i-2}^{\text{расх. план}}$ – плановая величина неподконтрольных расходов.

Эксперты предлагают учесть выпадающие доходы по неподконтрольным расходам АО на 2024г. в размере 411,07 тыс. руб.:

тыс. руб.

№	Статья затрат	План 2022г.	Факт 2022г.
1	аренда	1 224,21	967,16
2	транспортный налог	20,87	17,36
3	амортизация	188,99	184,91
4	отчисления на социальные нужды	4 774,89	5 399,17
5	налог на прибыль	506,59	558,02

	Итого	6 715,55	7 126,62
--	--------------	-----------------	-----------------

$$\Delta \text{НР}_{22} = 7\,126,62 - 6\,715,55 = 411,07 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.4 Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется по формуле:

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

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год 2022г.- 27 275,96 тыс. руб.,

По решению суда №3а-13/2023 от 08.02.2023 года, эксперты учли необходимую валовую выручку в части содержания электрических сетей на 2022 год в размере 27 275,96 тыс. руб.

НВВ_{i-2}^{ϕ} - 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.

Фактический объем выручки в части содержания электрических сетей за 2022г. НВВ_{22}^{ϕ} :

$$40\,334,12 - 29\,358,89 = 10\,975,23 \text{ тыс. руб.,}$$

где:

40 334,12 тыс. руб. – фактическая выручка за 2022г.,

29 358,89 тыс. руб. – фактические расходы по оплате услуг сетевых организаций за 2022г.,

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год 2022г. НВВ_{22} :

$$27\,275,96 + 1\,810,31 = 29\,086,27 \text{ тыс. руб.,}$$

где:

27 275,96 тыс. руб. – необходимая валовая выручка за 2022г.,

1 810,31 тыс. руб. – плановые расходы по оплате услуг компенсации потерь за 2022г.,

$$\Delta \text{НВВ}_{22}^{\text{cod}} = 29\,086,27 - 10\,975,23 = 18\,111,05 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.5 Корректировка необходимой валовой выручке на год i-2 экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ

ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{отп.пл} \times ЦП_{i-2} \times N) - \\ - \max(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} - П_{\phi i-2}) \times ЦП_{i-2}^{\phi}$$

где:

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь;

$П_{i-2}^{факт}$ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2=0,811$ тыс. кВт. ч. на 2022г.;

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.факт}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в $(i-2)$ - том году долгосрочного периода регулирования – 108 891,74 тыс. кВт. ч на 2022 г.;

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.план}$ – плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в $(i-2)$ - том году долгосрочного периода регулирования – 108 067,33 тыс. кВт. ч на 2022 г.;

$ЦП_{i-2}$ – 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 сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям году $i-2 = 1\,960,62$ руб. на 2022 г.;

$ЦП_{i-2}^{факт}$ – фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2 = 2\,100,85$ руб. на 2022 г.;

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 = 0,85%;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия = 6,56%.

$$ПО_{24год} = (\mathcal{E}_{22год}^{отп.факт} \times ЦП_{22год}^{факт} \times N - \mathcal{E}_{22год}^{отп.план} \times ЦП_{21год} \times N) - \\ - \max(0; N_{22год} \times \mathcal{E}_{22год}^{отп.факт} \times П_{22год}^{факт}) \times ЦП_{22год}^{факт};$$

$$\begin{aligned}
 \text{ПО}_{24\text{год}} &= (108\,891,74 \times 2\,100,85 \times 6,56\% - 108\,067,33 \times 1\,960,62 \times 6,56\%) \\
 &\quad - \max(0,85\% \times 108\,891,74 \times 811,02) \times 2\,100,85 = 83,57 \text{ тыс. руб.} \\
 \text{ПО}_{24\text{г.}} &= 867,04 \text{ тыс. руб.}
 \end{aligned}$$

Итого недополученный доход, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученный избыток (со знаком "минус"):

$$\begin{aligned}
 B_{24}^{\text{инд}} &= \Delta \text{ПР}_{22} + \Delta \text{НР}_{22} + \Delta \text{У}_{22} + \Delta \text{НВВ}_{22}^{\text{код}} + \text{ПО}_{22} = 0,00 + 411,07 + 0,00 \\
 &\quad + 18\,111,05 + 867,04 = 19\,346,84 \text{ тыс. руб.}
 \end{aligned}$$

3.2 Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

3.3 Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания изменения тарифов вследствие исключения необоснованных доходов и расходов

$B_i^{\text{распред}}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Итого расходы 2024 г. долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2022 г.) долгосрочного периода регулирования составят:

$$B_{24} = 19\,346,84 * 1,058 * 1,072 = 21\,942,72 \text{ тыс. руб.}$$

Во исполнение решения суда №3а-13/2023 от 08.02.2023 года, необходимая валовая выручка за 2022 год составила 27 275,96 тыс.руб., разница между утвержденной и сложившейся необходимой валовой выручкой за 2023 год составила 2 849,60 тыс.руб.;

$$27\,275,96 * 1,06 * 1,072 = 30\,994,22 \text{ тыс.руб.};$$

$$2\,849,60 * 1,072 = 3\,054,77 \text{ тыс.руб.};$$

$$30\,994,22 + 3\,054,77 = 34\,048,99 \text{ тыс.руб.}$$

Учитывая вышеизложенное корректировка НВВ, связи с компенсацией расходов составит:

$$21\,942,72 + 34\,048,99 = 55\,991,71 \text{ тыс. руб.}$$

4. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2024 год

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых филиалу АО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2024 год, определена экспертами в размере 98 854,90 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 34 737,30 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 8 125,89 тыс. руб.;
- корректировка НВВ, связанная с компенсацией расходов (со знаком «плюс») - 55 991,71 тыс. руб.

5. Расчет экономии расходов на оплату потерь э/э 34(3)

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta \text{ЭП}_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_j = 12\,098,31 + 240,67 = 12\,338,98 \text{ тыс.руб.}$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута в размере 12 098,31 тыс.руб.;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации в размере 240,67 тыс.руб.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j,$$

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; (6,56\% - 0,85\%)) * 108\,067,33 * 1,96 = 12\,098,31 \text{ тыс.руб.}$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия 6,56%;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j 0,85%;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$W_{\text{ос}j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (108 067,33 тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (1 960,62 руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \text{П}_{\text{ф}j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; (0,85\% - 108\,891,74 - 811,02)) * 2,10 = 240,66 \text{ тыс.руб.}$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования

сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$ 0,85%;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$W_{oc\ j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (108 891,74 тыс. кВт·ч);

$P_{ф\ j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (811,02тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (2 100,83 руб./кВт·ч).
(п. 34(3) в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 N 2053)

6. Расчёт понижающего (повышающего) коэффициента

$$КНК_i = K_{обi} * П_{корi} ,$$

где:

$КНК_i$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выучку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (2021 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951);

$K_{обi}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , 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 Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электронной сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

$П_{корi}$ - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 г. 2 %.

$K_{об1}$ на 2024 г. принимается равным 1,2 % так как фактические данные за 2022 г. достигли планового значения (приложение №6).

$$КНК_i (КНК_{2024}) = 0,6 * 2 \% = 1,2 \%$$

6. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2024 г. с учетом КНК

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых филиалу АО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2024 год с учётом понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку филиала АО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), рассчитан экспертами в размере **111 357,54** тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям филиала АО на 2024 год, рассчитана экспертами в соответствии Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования и составила:

$$НВВ_{2024}^{сод} = 34\,737,30 + 8\,125,89 + 55\,991,71 + 0,00 + 0,00 + 12\,338,98 + 163,66 \\ = 111\,357,54 \text{ тыс. руб.}$$

$$НВВ_{2024}^{сод} = 111\,357,54 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет долгосрочных параметров регулирования на период 2022-2026 годов приведен в приложении № 1.

Показатели	Единица измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	27 081,20	52 030,92	111 193,88	43 865,47	45 108,34
Итого НВВ на содержание сетей, с учетом корректировки КНК=0,6%	тыс. руб.	27 275,96	52 051,33	111 357,54	43 865,47	45 108,34

Поступление электрической энергии в сеть – 106,592 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 105,681 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 0,911 млн. кВтч.

то же в % – 0,855 %

$$НВВ_{2024}^{пот} = Э_{2024}^{пот} * ЦП_{2024}$$

$$НВВ_{2024}^{пот} = 0,911 \text{ млн. кВтч.} * 2\,801,231 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 2\,552,025 \text{ тыс. руб.}$$

ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ»

II. Анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» за 2021-2022 гг.

Анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» за 2021 г.

Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» (далее филиал ОАО РЖД) за 2021 г.

Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 2010 г., на налоговом учете состоит в межрайонной инспекции ФНС № 25 по Ростовской области с 01.01.2010г.

Начальник дирекции Карпченко В.И

Реквизиты филиала ОАО «РЖД»:

ИНН – 7708503727, КПП – 7708001001,

почтовый адрес - 344019, РФ, г. Ростов-на-Дону, ул. 14-я линия, д. 45,

тел.: 8(863)259-08-20, сайт - ee@skzd.rzd.ru.

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности формы 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 за 2019г. и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и едиными (котловыми) тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным постановлением РСТ Дагестана от 10.12.2021 г. № 100.

Согласно приказу об учётной политике, филиал ОАО РЖД относит расходы по передаче электрической энергии в соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО РЖД, утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 07.08.2012г. № 1599 Д, т.е. пропорционально доле полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям от общего объема полезного отпуска по сетям ОАО «РЖД».

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

На балансе филиала ОАО «РЖД» находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС-110кВ – 5 ед.;
- Однотрансформаторные подстанции 34/0,4 кВ – 21 ед.;
- ТП10/0,4 кВ – 83 ед.;
- ВЛ – 701,38 км;
- КЛ – 33,11 км.

Количество условных единиц, всего 2 313,29 у.е., в том числе:
ВН – 603,0 у.е.; СН1 – 479,09 у.е.; СН2 – 1 043,05 у.е.; НН – 188,14 у.е

1.Основные натуральные показатели

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным интегральных актов по передаче электроэнергии, актов компенсации потерь электроэнергии, актов поставки по единым (котловым) тарифам для конечных потребителей, отчета форма № 46-ЭЭ за 2021 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электроэнергии составило 46 065,61 тыс. кВтч, что составляет 106,10 %, от принятого при расчете тарифа.

- фактический полезный отпуск электрической энергии по данным интегральных актов составляет 41 172,61 тыс. кВтч, что составляет 106,97 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- полезный отпуск электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (сальдо-переток) по актам оказания услуг по передаче электроэнергии – 19 900,88 тыс. кВтч, что составляет 136,14 % от принятого при расчете тарифа,

- по конечным потребителям – 21 226,18 тыс. кВтч, что составляет 88,91 %, от принятого при расчете тарифа,

полезный отпуск электрической энергии по актам поставки по единым (котловым) тарифам для ООО «Электрон» – 45,55 тыс. кВтч.

- фактические потери электрической энергии по актам компенсации потерь электроэнергии – 4 893,00 тыс. кВтч, что составляет 10,62% от поступления электрической энергии в сеть при плане 12,21%.

2.Финансовые показатели

Анализ финансовых показателей ОАО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1(бухгалтерский баланс), 2,3,4,5, обязательной статистической отчетности по формам №: 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Выручка ОАО за 2021 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии составила в размере 35 948,14 тыс. руб., что составляет 90,58 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- по индивидуальным тарифам взаиморасчетов от ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» выручка по сальдо-перетоку в размере 2 773,83 тыс. руб., что составляет 131,66 %, от принятого при расчете тарифа,

- по единым (котловым) тарифам от конечных потребителей в размере 33 080,71 тыс. руб., что составляет 88,02 %, от принятого при расчете тарифа,

- по единым (котловым) тарифам от ООО «Электрон» в размере 93,60 тыс. руб.

Всего расходы ОАО по регулируемому виду деятельности за 2021 год составили в размере 69 974,48 тыс. руб., что составляет 182,74 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- на оплату услуг сетевых организаций в размере 2 883,10 тыс. руб., что составляет 108,81 %, от принятого при расчете тарифа,
- на покупку энергии на технологические цели (потери) – 9 473,91 тыс. руб., что составляет 106,99 %, от принятого при расчете тарифа,
- расходы на НВВ содержание в размере 57 617,47 тыс. руб., что составляет 215,09 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

1) Экономически необоснованные расходы (перерасход фактических расходов) на передачу электрической энергии составили в размере 19 378,40 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы - 4 478,72 тыс. руб.,
в том числе:
 - капитальный ремонт - 2 884,00 тыс. руб.;
 - текущий ремонт - 458,72 тыс. руб.;
 - ГСМ - 1 136,00 тыс. руб.
- работы и услуги производственного характера - 2 835,40 тыс. руб.,
в том числе:
 - капитальный ремонт ОС - 958,00 тыс. руб.;
 - обслуживание АСКУЭ - 1 707,40 тыс. руб.;
 - услуги метрологии - 138,00 тыс. руб.;
 - обслуживание оргтехники - 10,00 тыс. руб.;
 - прочие услуги - 18,00 тыс. руб.
- затраты на оплату труда - 8 098,78 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды - 2 376,95 тыс. руб.;
- прочие расходы, всего - 1 428,10 тыс. руб.,
в том числе:
 - страхование - 39,12 тыс. руб.;
 - услуги вневедомственной охраны - 492,89 тыс. руб.;
 - командировочные - 201,60 тыс. руб.;
 - услуги связи - 0,98 тыс. руб.;
 - обучение и подготовка кадров - 69,02 тыс. руб.;
 - медосмотр - 111,74 тыс. руб.;
 - техобслуживание и ремонт инвентаря - 399,00 тыс. руб.;
 - техобслуживание и ремонт транспорта - 39,00 тыс. руб.;
 - информационные услуги - 0,98 тыс. руб.;
 - выплаты по нетрудоспособности - 16,17 тыс. руб.;
 - оплата проезда работников - 9,00 тыс. руб.;
 - изобретательство и рационализация - 14,00 тыс. руб.;
 - энергетическое обследование объектов - 19,00 тыс. руб.;
 - прочие - 15,00 тыс. руб.;
- расходы из прибыли - 160,45 тыс. руб.,
в том числе:
 - услуги банка - 46,24 тыс. руб.;
 - другие (с расшифровкой) - 91,96 тыс. руб.;
 - путевки работникам - 22,25 тыс. руб.

2) Экономически необоснованные доходы (не полностью освоенные средства) составили 5 933,25 тыс. руб., в том числе по статьям:

- | | |
|-----------------------------------|-----------------------|
| - кап. ремонт ОС | - 2 359,70 тыс. руб., |
| - электроэнергия на хоз. нужды | - 114,23 тыс. руб., |
| - прочие расходы, всего | - 115,37 тыс. руб., |
| в том числе: | |
| - охрана труда ТБ | - 8,75 тыс. руб.; |
| - сертификация электроэнергии | - 82,88 тыс. руб.; |
| - канцтовары | - 3,84 тыс. руб.; |
| - услуги ОАО «ФСК ЕЭС» | - 19,90 тыс. руб.; |
| - расходы из прибыли | - 3 343,96 тыс. руб., |
| в том числе: | |
| - услуги банка | - 51,39 тыс. руб.; |
| - налог на прибыль | - 534,60 тыс. руб.; |
| - прибыль на капитальные вложения | - 2 752,81 тыс. руб. |

3) Экономически обоснованные расходы, фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифа составили 1 801,59 тыс. руб., в том числе:

- | | |
|----------------------|-----------------------|
| - амортизация | - 1 780,46 тыс. руб.; |
| - транспортный налог | - 5,00 тыс. руб.; |
| - налог на имущество | - 16,13 тыс. руб. |

Убытки ОАО по итогам 2021 г. составили 16 831,55 тыс. руб., при расчетной годовой прибыли 3 457,22 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

Анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» за 2022 г.

Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» (далее филиал ОАО РЖД) за 2022 г.

Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 2010 г., на налоговом учете состоит в межрайонной инспекции ФНС № 25 по Ростовской области с 01.01.2010г.

Начальник дирекции Карпченко В.И

Реквизиты филиала ОАО «РЖД»:

ИНН – 7708503727, КПП – 7708001001,

почтовый адрес - 344019, РФ, г. Ростов-на-Дону, ул. 14-я линия, д. 45,

тел.: 8(863)259-08-20, сайт - ee@skzd.rzd.ru.

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности формы 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 за 2022г. и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и едиными (котловыми) тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным постановлением РСТ Дагестана от 27.12.2021 г. № 137.

Согласно приказу об учётной политике, филиал ОАО РЖД относит расходы по передаче электрической энергии в соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО РЖД, утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 07.08.2012г. № 1599 Д, т.е. пропорционально доле полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям от общего объема полезного отпуска по сетям ОАО «РЖД».

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

На балансе филиала ОАО «РЖД» находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС-110кВ – 5 ед.;
- Однотрансформаторные подстанции 34/0,4 кВ – 21 ед.;
- ТП10/0,4 кВ – 83 ед.;
- ВЛ – 701,39 км;
- КЛ – 33,20 км.

Количество условных единиц, всего 2 313,52 у.е., в том числе:

ВН – 603,0 у.е.; СН1 – 479,09 у.е.; СН2 – 1 043,05 у.е.; НН – 188,61 у.е

1. Основные натуральные показатели

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным интегральных актов по передаче электроэнергии, актов компенсации потерь электроэнергии, актов поставки по единым (котловым) тарифам для конечных потребителей, отчета форма № 46-ЭЭ за 2022 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электроэнергии составило 51 072,98 тыс. кВтч, что составляет 115,70 %, от принятого при расчете тарифа.

- фактический полезный отпуск электрической энергии по данным интегральных актов составляет 44 836,97 тыс. кВтч, что составляет 113,34 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- полезный отпуск электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (сальдо-переток) по актам оказания услуг по передаче

электроэнергии – 22 971,75 тыс. кВтч, что составляет 128,93 % от принятого при расчете тарифа,

- по конечным потребителям – 21 865,22 тыс. кВтч, что составляет 100,57 %, от принятого при расчете тарифа,

- фактические потери электрической энергии по актам компенсации потерь электроэнергии – 6 236,01 тыс. кВтч, что составляет 12,21% от поступления электрической энергии в сеть при плане 10,48%.

2. Финансовые показатели

Анализ финансовых показателей ОАО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1(бухгалтерский баланс), 2,3,4,5, обязательной статистической отчетности по формам №: 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Выручка ОАО за 2022 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии составила в размере 38 129,22 тыс. руб., что составляет 96,48 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- по единым (котловым) тарифам от конечных потребителей в размере 38 129,22 тыс. руб., что составляет 96,48 %, от принятого при расчете тарифа,

Всего расходы ОАО по регулируемому виду деятельности за 2022 год составили в размере 71 691,16 тыс. руб., что составляет 253,53 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- на оплату услуг сетевых организаций в размере 11 162,87 тыс. руб., что составляет 107,29 %, от принятого при расчете тарифа,

- на покупку энергии на технологические цели (потери) – 13 182,84 тыс. руб., что составляет 144,64 %, от принятого при расчете тарифа,

- расходы на НВВ содержание в размере 58 508,32 тыс. руб., что составляет 305,33 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

1) Превышение фактических расходов над плановыми расходами на передачу электрической энергии составили в размере 23 549,55 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы	- 2 655,48 тыс. руб.,
в том числе:	
- капитальный ремонт	- 1 685,00 тыс. руб.;
- текущий ремонт	- 55,48 тыс. руб.;
- ГСМ	- 915,00 тыс. руб.
- работы и услуги производственного характера	- 1 295,98 тыс. руб.,
в том числе:	
- тек. ремонт ОС	- 268,00 тыс. руб.;
- обслуживание АСКУЭ	- 745,98 тыс. руб.;
- услуги метрологии	- 135,00 тыс. руб.;
- обслуживание оргтехники	- 9,00 тыс. руб.;
- прочие услуги	- 138,00 тыс. руб.
- затраты на оплату труда	- 8 893,66 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды	- 2 540,13 тыс. руб.,
- амортизация	- 6 276,92 тыс. руб.;

- прочие расходы, всего	- 1 585,51 тыс. руб.,
в том числе:	
- транспортный налог	- 10,00 тыс. руб.;
- страхование	- 71,99 тыс. руб.;
- услуги вневедомственной охраны	- 482,64 тыс. руб.;
- командировочные	- 342,61 тыс. руб.;
- услуги связи	- 20,80 тыс. руб.;
- обучение и подготовка кадров	- 178,04 тыс. руб.;
- медосмотр	- 132,55 тыс. руб.;
- техобслуживание и ремонт транспорта	- 3,00 тыс. руб.;
- выплаты по нетрудоспособности	- 43,86 тыс. руб.;
- оплата проезда работников	- 8,00 тыс. руб.;
- изобретательство и рационализация	- 17,00 тыс. руб.;
- прочие	- 275,00 тыс. руб.;
- расходы из прибыли	- 260,63 тыс. руб.,
в том числе:	
- налог на прибыль	- 68,63 тыс. руб.;
- расходы по агентскому договору	- 197,00 тыс. руб.

2) Не полностью освоенные средства составили 757,49 тыс. руб., в том числе по статьям:

- кап. ремонт ОС	- 44,56 тыс. руб.,
- электроэнергия на хоз. нужды	- 190,39 тыс. руб.,
- прочие расходы, всего	- 100,95 тыс. руб.,
в том числе:	
- охрана труда ТБ	- 10,23 тыс. руб.;
- сертификация электроэнергии	- 52,93 тыс. руб.;
- канцтовары	- 13,26 тыс. руб.;
- информационные услуги	- 5,18 тыс. руб.;
- услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	- 19,35 тыс. руб.;
- расходы из прибыли	- 421,59 тыс. руб.,
в том числе:	
- услуги банка	- 52,52 тыс. руб.;
- прочие неподконтрольные расходы	- 327,12 тыс. руб.;
- налог на имущество	- 8,00 тыс. руб.;
- выплаты по коллективному договору	- 33,94 тыс. руб.

Убытки ОАО по итогам 2022 г. составили 42 824,16 тыс. руб., которые связаны с расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

III. Расчет необходимой валовой выручки на содержание

**электрических сетей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго»
СП «СКДЭ» на 2024 г.**

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 г. в размере 16 839,99 тыс. руб.;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 1% от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями - 0,75;

4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования,

а также следующих планируемых на 2024 год значений параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по

электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемые организациями.

Расчет приведен в таблицах № П.1.15, № П.1.16, № П.1.17, № П.1.21.3.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей HBB_i^{cod} (тыс.руб.) на 2024 год долгосрочного периода регулирования определяется по следующей формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_i + NP_i + V_i + Y_i + d_i + \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i,$$

где:

i (2024 год) - год долгосрочного периода регулирования;

PR_i - подконтрольные расходы, утвержденные Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан на 2024 г.;

NP_i (NP_{2024}) – неподконтрольные расходы на 2024г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550);

$\Delta \text{ЭП}_i$, d_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) - 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \text{ЭП}_1$, $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

V_i (V_{2024}) – расходы i -го года (2024 года) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2022 года) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам: (9.3), (9.4), (9.5) – указанные ниже

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

$$ПР_i = 16\,839,99 \times 1,056 \times 1,127 \times 1,048 \times 1,061 = 22\,280,90 \text{ тыс. руб.}$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 - I_j) \times (1 - ИКА_j)$$

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

где:

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

$ПР_{i-1}$ ($ПР_{2024}$) - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год j ;

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

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - 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.

$I_i (I_{2024})$ – индекс потребительских цен, определенный на i -й год (на 2024 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,072**;

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

$ye_i, ye_{i-1} (ye_{2024}, ye_{2023})$ – количество условных единиц соответственно в i -том (2024 году) и $i-1$ -ом году (2023 году) долгосрочного периода регулирования:

$$ye_{2024} = 2\,313,75;$$

$$ye_{2023} = 2\,313,29;$$

$X_i (X_{2024})$ – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в размере 1 % от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования на 2024 год;

Соответственно коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 г. составит **1,061**:

$$K_{инд\ 24г.} = I_{24} \times \left(1 + K_{эл} \times \frac{ye_{24} - ye_{23}}{ye_{23}}\right) \times (1 - X_{24});$$

$$K_{\text{инд } 24\text{г.}} = 1,072 \times \left(1 + 0,75 \times \frac{2313,75 - 2313,29}{2313,29} \right) \times (1 - 0,01) = 1,061$$

$$K_{\text{инд } 24\text{г.}} \approx 1,061$$

3. Учитывая выше изложенное, подконтрольные расходы составят:

$$\text{ПР}_{2024} = 18\,718,14 \text{ тыс. руб.} \times 1,061 = 19\,865,19 \text{ тыс. руб.}$$

4. $\text{НР}_i(\text{НР}_{2024})$ – неподконтрольные расходы на 2024г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов и с учетом результатов анализа хозяйственной деятельности ОАО за 2022 год, составят **17 494,15 тыс. руб.**, в том числе:

2.1 Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»

Расходы на 2024 год по данной статье заявлены филиалом ОАО в размере 98,82 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2023 год, составили 103,57 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- договор оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 29.01.2010 г. № 447/П;

- Дополнительное соглашение №10 от 15.04.2020 г. к договору № 447/П

- расчет суммы платы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Эксперты предлагают учесть затраты на оплату услуг филиала ОАО «ФСК ЕЭС» **98,82 тыс. руб.** по расчету:

Объемов мощности и электрической энергии, согласно сводного прогнозного баланса на 2024 год, ставок на содержание сетей в соответствии с приказом ФАС России от 10.05.2022 №МШ/36205/2023, и ПРФ от 28.04.2023 №1113-р, ставки тарифа на оплату нормативных потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электросети (ЕНЭС) в размере 2 847,98 руб./МВт. 1 полугодие 2024г. и 2 полугодие 2024г. 3 147,02 руб./МВт

Расчет стоимости услуг ОАО "ФСК ЕЭС"

Показатели	Заявленная мощность МВт	Потери ФСК, млн. кВтч	Ставка на содержание, руб./МВт	Ставка на потери, руб./МВтч.	Стоимость, тыс. руб.		
					содержание	потери	итого
на 1 полугод. 2024 г.							
ОАО "РЖД"							
с учетом нерегулируемой цены на потери	0,060	0,00387	100 545,81	2 847,98	36,20	11,03	47,231
на 2 полугод. 2024 г.							
ОАО "РЖД"							
с учетом нерегулируемой цены на потери	0,060	0,00368	111 103,12	3 147,02	40,00	11,60	51,593
Итого	0,060	0,00756			76,19	22,63	98,82

2.5 Налоги всего, в том числе:

2.5.2 Налог на имущество

По данным филиала ОАО, налог на имущество за 2022г. составил 26,00 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2023 г., составили 33,00 тыс. руб.

В качестве обоснования представлена налоговая декларация за 2022 г.

В соответствии с пунктом 20 основ ценообразования, эксперты предлагают, учесть расходы по налогу на имущество по фактическим расходам за 2022 год в размере **26,00 тыс. руб.**

2.5.3 Транспортный налог

По данным филиала ОАО, налог на транспорт за 2022г. составил 10,00 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2023 г., составили 5,34 тыс. руб.

В качестве обоснования представлена налоговая декларация за 2022 г.

В соответствии с пунктом 20 основ ценообразования, эксперты предлагают, учесть расходы по транспортному налогу по фактическим расходам за 2022 год в размере **10,00 тыс. руб.**

2.6 Обязательное социальное страхование

Расходы на 2024 год по данной статье заявлены филиалом ОАО в размере 4 359,82 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2024 г., составили 3 877,68 тыс. руб.

Эксперты предлагают, учесть расходы на обязательное социальные страхование на 2024 год в размере **4 359,82 тыс. руб.:**

$$14\,341,52 \text{ тыс. руб.} \times 0,304 = 4\,359,82 \text{ тыс. руб.,}$$

где:

14 341,52 т. р. – затраты на оплату труда,

30,4 % - ставка страховых взносов от затрат на оплату труда.

2.8 Налог на прибыль

По данным филиала ОАО, налог на прибыль составит 316,27 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2023 г., составили 29,56 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть при расчете НВВ налог на прибыль в размере 300,34 тыс. руб.:

$$1\ 201,35 \text{ тыс. руб.} / 0,8 \times 0,2 = 300,34 \text{ тыс. руб.},$$

где:

1 201,35 тыс. руб. - сумма прибыли, облагаемой налогом на 2024г;

1 123,17 тыс. руб. - прибыль на капитальные вложения,

78,18 тыс. руб. - прочие выплаты по коллективному договору.

0,2 - ставка налога на прибыль.

2.10 Амортизация ОС

(таблица № П.1.17)

Расходы на 2024 год по данной статье заявлены филиалом ОАО в размере 12 576,00 тыс. руб. при балансовой стоимости основных средств 276 170,53 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2023 г., составили в размере 12 698,86 тыс. руб.

Расчет амортизационных отчислений проведен без учета требований п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г.№ 1178 (далее- Основ ценообразования), согласно которому, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы"

Эксперты предлагают, учесть расходы на амортизацию в размере 11 576,00 тыс. руб. при балансовой стоимости основных средств 276 170,53 тыс. руб.

2.11 Расчет балансовой прибыли

(Таблица № П.1.21)

- прибыль на капитальные вложения по предложению ОАО составляет 1 123,17

В качестве обоснования представлена;

- Инвестиционная программа на 2020-2024 года, утвержденная Министерством промышленности и энергетики Республики Дагестан приказом от 14.10.2019 г. № 126-ОД на сумму 38 265,00 тыс.руб.

Эксперты предлагают, учесть расходы на капитальные вложения по предложению ОАО в соответствии с пунктом № 38 Основ ценообразования в размере не превышающим 12% от НВВ на 2024 год в размере 1 123,17 тыс.руб.

ИТОГО неподконтрольные расходы составили:

НР₂₀₂₄ = 17 494,15 тыс. руб.

**Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов,
учтенных по п.87 Основ ценообразования**

V_i (V_{2024}) – расходы i -го года (2024 года) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2022 года) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, , определяется по формуле:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррип}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}$$

где:

$V_i^{\text{инд}}$ – расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.),

$V_i^{\text{коррип}}$ – корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год,

I_{i-1} – индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год,

$V_i^{\text{распред}}$ – учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

3.1. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком "минус")

Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i + \text{ПО}_i$$

где:

$\Delta \text{ПР}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

3.1.1 Корректировка подконтрольных расходов

$\Delta \text{ПР}_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется следующим образом:

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2})$$

$$K_{\text{инд}i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + \text{ИКА}_{i-2}^{\phi})$$

$$\text{ИКА}_{i-2}^{\phi} = \frac{\text{УЕ}_{i-2}^{\phi} - \text{УЕ}_{i-3}^{\phi}}{\text{УЕ}_{i-3}^{\phi}};$$

PR_{i-3} - подконтрольные расходы за 2021г. – 17 271,77 тыс. руб.;

X_{i-2} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах – 1%;

I_{i-2}^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$ – 13,8%;

UE_{i-2}^{ϕ} - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2022 г. долгосрочного периода регулирования – 1 313,52;

UE_{i-3}^{ϕ} - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2021 г. долгосрочного периода регулирования – 1 313,29;

$$\Delta PR_{24} = 17\,271,77 \times (1,127 - 1,033) = 1\,625,89 \text{ тыс. руб.}$$

$$\Delta PR_{24} = 1\,625,89 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.2 Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям:

$$\Delta Y = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$$\Delta Y = 0,00 - 524,35 = - 524,35 \text{ тыс. руб.}$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

3.1.3 Корректировка неподконтрольных расходов

ΔNP_i – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра $i = 2024$ г., $i - 2 = 2022$ г.:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх. факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

$NP_{i-2}^{\text{расх. факт}}$ – фактическая величина неподконтрольных расходов,

$NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – плановая величина неподконтрольных расходов.

Эксперты предлагают учесть выпадающие доходы по неподконтрольным расходам на 2024 г. в размере 7 002,09 тыс. руб.:

тыс. руб.

№	Статья затрат	План 2022г.	Факт 2022г.
1	отчисления на социальные нужды	3 639,87	4 313,75
2	амортизация	5 234,86	11 511,78
3	оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	149,35	130,00

4	налог на имущество	34,00	26,00
5	транспортный налог	0,00	10,00
6	налог на прибыль	303,74	372,37
	Итого	9 361,82	16 363,91

$$\Delta \text{НР}_{24} = 16\,363,91 - 9\,361,82 = 7\,002,09 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.4 Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется по формуле:

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

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$ - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год 2022 г. - 28 276,98 тыс. руб.,

НВВ_{i-2}^{ϕ} - 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 год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год 2022 г. $\text{НВВ}_{22}^{\phi} = 38\,129,22$ тыс. руб.:

$$38\,129,22 - 11\,162,87 = 26\,996,35 \text{ тыс. руб.,}$$

где:

38 129,22 тыс. руб. – фактическая выручка за 2022 г. от конечных потребителей,

11 162,87 тыс. руб. – фактические расходы по оплате услуг сетевых организаций за 2022 г.,

$$\Delta \text{НВВ}_{24}^{\text{cod}} = 28\,276,98 - 26\,996,35 = 1\,130,63 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.5 Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$\text{ПО}_i = \min(\Pi_{i-2}^{\text{факт}}; N_{i-2} \times \Xi_{i-2}^{\text{ОТП.факт}}) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\text{факт}} - \Xi_{i-2}^{\text{ОТП.план}} \times N_{i-2} \times \text{ЦП}_{i-2};$$

где:

ПО_i- корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь;

$P_{i-2}^{\text{факт}}$ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2 = 6\,236,01$ тыс. кВт. ч. на 2022 г.;

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОТП.факт}}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2) - том году долгосрочного периода регулирования – 51 072,98 тыс. кВт.ч. на 2022 г.;

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОТП.план}}$ – плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2) - том году долгосрочного периода регулирования – 44 190,66 тыс. кВт.ч. на 2022 г.;

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 сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям году i-2 = 1 967,51 руб. на 2022 г.;

$\text{ЦП}_{i-2}^{\text{факт}}$ – фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2 = 2 113,99 руб. на 2022 г.;

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 = 12,21%.

$$\text{ПО}_{24\text{год}} = \min\left(P_{22\text{год}}^{\text{факт}}; N_{22\text{год}} \times \mathcal{E}_{22\text{год}}^{\text{ОТП.факт}}\right) \times \text{ЦП}_{22\text{год}}^{\text{факт}} - \mathcal{E}_{22\text{год}}^{\text{ОТП.план}} \times N_{22\text{год}} \times \text{ЦП}_{22\text{год}};$$

$$P_{22\text{год}}^{\text{факт}} = 6\,236,01 \text{ тыс. кВт.ч.}$$

$$N_{22\text{год}} \times \mathcal{E}_{22\text{год}}^{\text{ОТП.факт}} = 51\,072,98 \times 12,21\% = 6\,236,01 \text{ тыс. кВт. ч.}$$

$$\text{ПО}_{24\text{год}} = 6\,263,01 \times 2\,113,99 - 44\,190,66 \times 12,21\% \times 1\,967,51 \\ = 2\,566,80 \text{ тыс. руб.}$$

$$\text{ПО}_{24\text{г.}} = 2\,566,80 \text{ тыс. руб.}$$

Итого недополученный доход, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученный избыток (со знаком "минус"):

$$B_{24}^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_{24} + \Delta \text{НР}_{24} + \Delta \text{У}_{24} + \Delta \text{НВВ}_{24}^{\text{сод}} + \text{ПО}_{24} = 1\,625,89 + 7\,002,09 + (-524,35) + 1\,310,63 + 2\,566,80 = \mathbf{11\,981,05 \text{ тыс. руб.}}$$

3.2. *Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.*

$V_i^{\text{коррип}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

$$V_{i-1}^{\text{коррип}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ип}} * \left(\frac{\text{ип}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ип}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2}^{\text{коррип}}$$

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.03.2022г. № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» введен временный запрет на корректировку НВВ за неисполнение регулируруемыми организациями – субъектами электроэнергетики инвестиционных программ.

3.3. Корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания изменения тарифов вследствие исключения необоснованных доходов и расходов

$V_i^{\text{распред}}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Итого расходы 2024 г. долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2024 г.) долгосрочного периода регулирования составят:

$$B_{24} = (11\,981,05 - 0,00) \times 1,058 \times 1,072 + 0 = 13\,588,62 \text{ тыс. руб.}$$

$$13\,588,62 + 2\,415,81 = 16\,004,43 \text{ тыс. руб.}$$

4. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2024 г.

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых ОАО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 г. долгосрочного периода регулирования, рассчитаны экспертами в размере **53 363,77 тыс. руб.**, в том числе:

- | | |
|---|------------------------|
| - подконтрольные расходы | – 19 865,19 тыс. руб.; |
| - неподконтрольные расходы | – 17 494,15 тыс. руб.; |
| - корректировка НВВ, связанная с компенсацией расходов (со знаком «плюс») | - 16 004,43 тыс. руб. |

5. Расчёт понижающего (повышающего) коэффициента

$$КНК_i = K_{обi} * П_{корi} ,$$

где:

$КНК_i$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (2021 г), определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951);

$K_{обi}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , 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 Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электронной сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. №1256.

$П_{корi}$ - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 г. 2 %.

$K_{обi}$ на 2024 г. принимается равным 0,0%, так как плановые показатели утверждены на 2020-2024 гг.

$$КНК_i (КНК_{2024}) = 0,0 * 2 \% = 0,0 \%$$

6. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2024 г. с учётом КНК

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых ОАО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2024 год с учётом понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку ОАО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), рассчитан экспертами в размере **53 363,77тыс. руб.**

Необходимая валовая выручка по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО на 2024 год, рассчитана экспертами в соответствии Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования и составила:

$$НВВ_{2024}^{сод} = 19\,865,19 + 17\,494,15 + 16\,004,43 + 0,00 + 0,00 + 0,00 + 0,00 = 53\,363,77 \text{ тыс. руб.}$$

$$НВВ_{2024}^{сод} = 53\,363,77 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет долгосрочных параметров регулирования на период 2020-2024 гг. приведен в приложении № 6

Показатели	Единица измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	35 406,61	26 787,80	19 162,53	40 973,54	53 363,77
Итого НВВ на содержание сетей с учётом коэффициента надёжности и качества КНК =0,0%	тыс. руб.	35 406,61	26 787,80	19 162,53	40 812,81	53 363,77

Поступление электрической энергии в сеть – 51,073 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 44,839 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 6,234 млн. кВтч.

то же в % – 12,21 %

$$НВВ_{2024}^{пот} = Э_{2024}^{пот} * ЦП_{2024}$$

$$НВВ_{2024}^{пот} = 6,234 \text{ млн. кВтч.} * 2\,834,282 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 12\,668,996 \text{ тыс. руб.}$$

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствии вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу утверждения долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций, и необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» не присутствовал на заседании Правления. По вопросам повестки дня, согласно направленной позиции, голосует «против».

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - 1;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче

электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций, и необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)»

2. Внести в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 26 декабря 2014 года № 140 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций, и необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Республики Дагестан 30.12.2014 г. № 3215) следующие изменения:

приложение № 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

приложение № 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

3. О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан № 45-ОД-10/23 от 31.01.2023 г. «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями»

Докладчик: Щербакова С.С.

ООО «КаспТСО»

28 апреля 2023 года от территориально сетевой организации ООО «КаспТСО» (далее – ТСО) в Минэнерго РД поступило заявление об установлении тарифа на передачу электрической энергии на 2024.

ТСО были представлены для подтверждения соответствия владельцев ОЭСХ к территориальным сетевым организациям на 2024 год дополнительные договоры купли-продажи электросетевого имущества (вх. № 45-1803/23 от 23.08.2023 г.), при этом не представлен договор, подтверждающий осуществление регулируемой деятельности в отношении вновь приобретенных объектов ЭСХ.

Для отнесения владельцев ОЭСХ к территориальным сетевым организациям (ТСО) необходимо владение на праве собственности и (или) ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования определенными объектами электросетевого хозяйства (в соответствии с требованиями п. 1 и п. 2 Критериев), расположенными и используемыми для

осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта.

Для отнесения к ТСО требуется не только предоставить документы на владение требуемыми электросетевыми объектами, но и подтвердить использование их для регулируемой деятельности (т.е. для оказания услуг по передаче электрической энергии).

В соответствии с подпунктом 13 пункта 17 Правил № 1178 подтверждением осуществления (фактического или планируемого) регулируемой деятельности, является договор на осуществление регулируемой деятельности, т.е. договор на оказание услуг по передаче электрической энергии.

Согласно вышеуказанного пункта одним из обязательных условий подтверждения регулируемой организацией осуществления регулируемого вида деятельности является наличие договора на осуществление регулируемого вида деятельности.

Таким образом, сетевая организация в целях подтверждения факта осуществления регулируемого вида деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии другой смежной сетевой организации (как фактического, так и планируемого) должна представить в орган регулирования уже заключенный со смежной сетевой организацией договор оказания услуг по передаче электрической энергии, в котором по каждой точке поставки электрической энергии должна быть согласована величина максимальной мощности, в пределах которой сетевая организация обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки; а также должен быть определен перечень объектов межсетевой координации.

При этом в отношении планируемого сетевой организацией к осуществлению регулируемого вида деятельности с использованием вновь приобретенных объектов электросетевого хозяйства, должно быть предусмотрено условие о начале исполнения заключенного договора со дня вступления в силу установленных индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между данными смежными сетевыми организациями.

На основании вышеизложенного, в отношении ООО «КаспТСО» отсутствуют основания для установления (пересмотра) тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

ООО «Уровень-Энерго»

24 июля 2023 года в Министерство энергетики и тарифов РД поступило заявление от ООО «Уровень-Энерго» об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Уровень-Энерго» на 2024 год (вх. № 45-1564/23 от 24.07.2023 г.);.

По результатам анализа представленных материалов было установлено, что у ООО «Уровень-Энерго» отсутствует договор на передачу электрической энергии с смежной сетевой организацией, а именно с филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго», что является необходимым документом по отношению к установлению тарифов для организации.

Для отнесения владельцев ОЭСХ к территориальным сетевым организациям (ТСО) необходимо владение на праве собственности и (или) ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования определенными объектами электросетевого хозяйства (в соответствии с требованиями п. 1 и п. 2 Критериев), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта.

Для отнесения к ТСО требуется не только предоставить документы на владение требуемыми электросетевыми объектами, но и подтвердить использование их для регулируемой деятельности (т.е. для оказания услуг по передаче электрической энергии).

В соответствии с подпунктом 13 пункта 17 Правил к заявлениям организации, осуществляющие регулируемую деятельность представляют документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты) Организация, в отношении которой ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, не освобождается от обязанности представить с заявлением договоры в соответствии с подпунктом 13 пункта 17 Правил № 1178.

В связи с вышеизложенным, эксперты сообщают об отсутствии правовых оснований для установления тарифа на передачу электрической энергии по сетям ООО «Уровень-Энерго».

ООО «Каспийэнергосервис»

25 сентября 2023 года в Министерство энергетики и тарифов РД поступило заявление от ООО «Каспийэнергосервис» об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Каспийэнергосервис» на 2024 год. (вх. № 45-2033/23 от 26.09.2023 г.)

По результатам анализа представленных материалов было установлено, что у ООО «Каспийэнергосервис» отсутствуют договоры на передачу электрической энергии с смежной сетевой организацией, а именно с филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго», что является необходимым документом по отношению к установлению тарифов для организации.

Для отнесения владельцев ОЭСХ к территориальным сетевым организациям (ТСО) необходимо владение на праве собственности и (или) ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования определенными объектами электросетевого хозяйства (в соответствии с требованиями п. 1 и п. 2 Критериев), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта.

Для отнесения к ТСО требуется не только предоставить документы на владение требуемыми электросетевыми объектами, но и подтвердить

использование их для регулируемой деятельности (т.е. для оказания услуг по передаче электрической энергии).

В соответствии с подпунктом 13 пункта 17 Правил к заявлениям организации, осуществляющие регулируемую деятельность представляют документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты) Организация, в отношении которой ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, не освобождается от обязанности представить с заявлением договоры в соответствии с подпунктом 13 пункта 17 Правил № 1178.

В связи с вышеизложенным, эксперты сообщают об отсутствии правовых оснований для установления тарифа на передачу электрической энергии по сетям ООО «Каспийэнергосервис».

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствии вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» не присутствовал на заседании Правления. По вопросам повестки дня, согласно направленной позиции, голосует «против».

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - 1;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. Установить единые (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год.

2. Внести в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан № 45-ОД-10/23 от 31.01.2023 г. «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» (зарегистрировано Министерством юстиции Республики Дагестан 10.02.2023, регистрационный номер 6489) следующие изменения:

приложение № 1 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

приложение № 2 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

3. Отказать в установлении тарифа на передачу электрической энергии по сетям ООО «КаспТСО» на 2024 год.

4. Отказать в установлении тарифа на передачу электрической энергии по сетям ООО «Уровень -Энерго» на 2024 год.

5. Отказать в установлении тарифа на передачу электрической энергии по сетям ООО «Каспийэнергосервис» на 2024 год.

Протокол вел



Магомедов С.М.

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Республики Дагестан,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		Базовый уровень подконтро- льных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказывае- мых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	ПАО «Россети Северный Кавказ»	2022	3 130,91	3%	75	22,36	8,9234	1,8242	1,0000
		2023	3 820,35	3%	75	22,36	8,7896	1,7969	1,0000
		2024	3 820,35	3%	75	22,36	8,6577	1,7699	1,0000
		2025	3 820,35	3%	75	22,36	8,5279	1,7434	1,0000
		2026	3 820,35	3%	75	22,36	8,4000	1,7172	1,0000
2	ОАО «РЖД»	2020	16,84	1%	75	12,21	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	16,84	1%	75	12,21	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	16,84	1%	75	12,21	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	16,84	1%	75	12,21	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	16,84	1%	75	12,21	0,0000	0,0000	1,0000
3	ООО «Дагэнержи»	2020	17,31	5%	75	2,32	6,5411	4,3685	1,0000
		2021	17,31	5%	75	2,32	6,5123	4,2074	1,0000
		2022	17,31	5%	75	2,32	6,4835	4,0463	1,0000
		2023	17,31	5%	75	2,32	6,4547	3,8852	1,0000
		2024	17,31	5%	75	2,32	6,4259	3,7242	1,0000
4	АО «Оборонэнерго»	2022	28,29	1%	75	0,85	1,6691	0,3928	1,0000
		2023	32,65	1%	75	0,85	1,6441	0,3869	1,0000
		2024	32,65	1%	75	0,85	1,6194	0,3811	1,0000
		2025	32,65	1%	75	0,85	1,5951	0,3754	1,0000
		2026	32,65	1%	75	0,85	1,5742	0,3697	1,0000

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к протоколу Правления
от «11» декабря 2023 г. № 55

**Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
Республики Дагестан на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации Республики Дагестан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ПАО «Россети Северный Кавказ»	2022	6 184 707,07
		2023	8 122 174,20
		2024	6 658 660,02
		2025	6 711 862,00
		2026	6 765 532,16
2	ОАО «РЖД»	2020	35 406,61
		2021	26 787,80
		2022	19 162,54
		2023	40 812,81
		2024	53 363,77
3	ООО «Дагэнержи»	2020	17 313,41
		2021	0,00
		2022	0,00
		2023	0,00
		2024	0,00
4	АО «Оборонэнерго»	2022	27 275,96
		2023	52 051,33
		2024	111 357,54
		2025	43 865,47
		2026	45 108,34

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к протоколу Правления
от « 11 » декабря 2023 года № 55

Таблица № 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2023 год				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	х	955 003,46	1 164 370,12	1 491 726,82	1 193 822,66
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х	210,26	407,93	477,09	912,19
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	1,93742	2,54608	3,24604	2,99312
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 492 683,82	947 621,10	125 226,71	1 487 747,86	1 932 088,16
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт · ч	1 150,01	1 438,34	1 623,64	1 919,48	806,52

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан,
поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-I <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) <3>, <4>, <5>		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.			955 003,46	1 164 370,12	1 491 726,82	1 193 822,66			1 126 904,08	1 373 956,74	1 760 237,65	1 408 710,74
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч			210,26	407,93	477,09	912,19			229,39	445,05	520,51	995,20
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч			1,93742	2,54608	3,24604	2,99312			2,28616	3,00437	3,83033	3,53188
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 277 918,30		367 591,36	142 545,93	815 244,29	952 536,72	2 687 155,80		439 297,82	185 654,09	976 857,28	1 085 346,62
1.4	Ставка перекрестного субсидирования <5>	руб./МВт · ч	1 047,00		1 416,31	1 627,46	1 833,75	688,27	1 482,21		1 722,52	2 014,04	2 329,32	1 037,26

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	х	999 888,62	1 219 095,52	1 561 837,98	1 249 932,33	х	1 039 884,17	1 267 859,34	1 624 311,50	1 299 929,62
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х	220,14	427,10	499,51	955,06	х	228,95	444,19	519,49	993,27
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	2,02848	2,66575	3,39860	3,13380	х	2,10962	2,77238	3,53455	3,25915

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	х	1 039 884,17	1 267 859,34	1 624 311,50	1 299 929,62	х	1 081 479,53	1 318 573,71	1 689 283,96	1 351 926,80
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х	228,95	444,19	519,49	993,27	х	238,11	461,95	540,27	1 033,00
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	2,10962	2,77238	3,53455	3,25915	х	2,19400	2,88327	3,67593	3,38951

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2027 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие				
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	х	1 081 479,53	1 318 573,71	1 689 283,96	1 351 926,80	х	1 124 738,72	1 371 316,66	1 756 855,32	1 406 003,87
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	х	238,11	461,95	540,27	1 033,00	х	247,63	480,43	561,88	1 074,32
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	х	2,19400	2,88327	3,67593	3,38951	х	2,28176	2,99860	3,82297	3,52510

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта РФ на 2024 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2>, <3>		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	171 881,28	278 107,88	503 821,53	798 963,27
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	210,26	407,93	477,09	912,19
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,52111	0,91862	1,41884	2,48961
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2>, <3>		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	183 132,04	292 731,21	521 453,52	832 680,53
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	229,39	445,05	520,51	995,20
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,56364	0,99033	1,50676	2,64558

N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации <1>	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	ПАО "Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго"	9 236 887.75	0.00	5 488 404.34
2	ОАО «Российские железные дороги»	53 363.77	0.00	17 669.00
3	ООО «ДагЭнерЖи»	0.00	0.00	13 103.69
4	АО «Оборонэнерго»	111 357.54	0.00	2 552.02
	ВСЕГО	9 401 609.06	0.00	5 521 729.05

**Показатели для целей расчета единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестана на 2024 год**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения							
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт · ч	259,54	87,59	488,76	2598,81	255,03	92,18	461,92	2499,68
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт · ч	-	-	44,19	1359,29	-	-	42,54	1308,89
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт · ч	-	-	27,07	454,01	-	-	26,07	437,56

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения							
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт · ч	-	-	10,53	30,37	-	-	10,139	29,250

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				ВН	СН1	СН2	НН
			ВН	СН1	СН2	НН				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт · ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт · ч	-	-	-	814,27	-	-	-	783,68
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн. кВт · ч	-	-	6,581	60,64	-	-	6,337	58,389

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				ВН	СН1	СН2	НН
			ВН	СН1	СН2	НН				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:	млн. кВт ч					-	-	-	-
	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		-	-	-	-				
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт ч	-	-	5,98	52,7			5,76	50,76
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт ч	-	-	0,39	1,02			0,37	0,98
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн. кВт ч	-	-	0,21	6,39			0,19	6,15

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения							
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн. кВт·ч	-	-	-	0,51	-	-	-	0,49
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	259,54	87,59	444,58	1 383,95	255,03	92,18	419,37	1 046,35
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	78,23	26,81	152,27	855,15	77,58	28,62	145,61	825,73
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	14,73	453,10	-	-	14,18	436,29
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	78,23	26,81	137,54	402,06	77,58	28,62	131,43	314,03

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) <2>			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,37107	1,49583
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,57426	0,62651
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,57426	0,62651
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			

1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,57426	0,62651
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,57426	0,62651
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,57426	0,62651
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,57426	0,62651
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) <2>:			
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,00	0,00
2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,00	0,00
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,00	0,00
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,00	0,00
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,00	0,00
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,00	0,00
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,00	0,00

**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт · мес.	руб./МВт · ч		руб./МВт · мес.	руб./МВт · ч	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «ДагЭнерЖи»- ПАО "Россети Северный Кавказ"	583 150,672	315,256	2,171262	750 524,972	343,944	2,703488
ПАО "Россети Северный Кавказ"- ОАО «РЖД»	111 337,350	210,260	1,130454	49 069,574	229,394	0,806118
ПАО "Россети Северный Кавказ"- АО «Оборонэнерго»	202 634,120	237,366	0,680414	273 668,273	258,966	0,846946

Примечание: Получатель платы указывается снизу в строке, а плательщик сверху.