МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 26 декабря 2025 года № 94

Председательствовал:

Дрыга А.А. - Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Члены Правления:

Черепанова Е.В. - первый заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Просвирин Е.С. - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Рукавишников Е.А. - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Захарова Н.В. - начальник контрольно-правового управления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – Министерство)

Шуняева Е.М. - начальник управления ценообразования в коммунальном комплексе Министерства

Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС России (видео-конференц-связь)

Егорова А.А. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (письменное мнение)

В работе Правления принимали участие:

Мулдабекова М. Н. - заместитель начальника управления – начальник отдела регулирования тарифов на услуги субъектов естественных монополий Министерства

Соклакова Е.И. - консультант отдела Министерства

Присутствовали (видео-конференц-связь):

Кузьмин А. В. - директор АО «Горэлектросеть» (по доверенности)

Паршина Е. Н. - главный бухгалтер АО «Горэлектросеть» (по доверенности)

Семакина Г. Д. - ведущий юрисконсульт АО «Горэлектросеть» (по доверенности)

Емельянов А. А. - заместитель главного инженера АО «Горэлектросеть» (по доверенности)

Кузьмина А. В. - начальник управления по тарифообразованию АО «Горэлектросеть» (по доверенности)

Яхина А. Р.		начальник производственного планирования и учета АО «Горэлектросеть» (по доверенности)
Назметдинов Л. Р.		Главный инженер АО «Горэлектросеть» (по доверенности)
Ишимова Т.Н.		начальник отдела по тарифу на передачу электрической энергии АО «Горэлектросеть» (по доверенности)
Золотарев С.М.	-	директор филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»
Дороднов А.В.	-	заместитель директора филиала по правовому обеспечению филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (по доверенности)
Шмидт М. П.	-	заместитель директора филиала по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (по доверенности)
Каримов В.Н.	-	начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (по доверенности)
Денисов А. В.	-	начальник управления реализации услуг и учета электроэнергии филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (по доверенности)
Шлапак Е.Н.	-	начальник управления собственностью филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (по доверенности)
Юрин Д.Ю.	-	начальник управления эксплуатации и технического обслуживания и ремонта филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (по доверенности)
Филимонцев А. М.	-	начальник управления экономической безопасности и защиты объектов филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (по доверенности)

Повестка дня:

Вопрос 1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» и АО «Горэлектросеть» на долгосрочный период регулирования 2026 – 2030 гг.

Вопрос перенесен с заседания Правления Министерства от 24.12.2025.

В соответствии с пунктом 7 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» заключения Министерства по предложениям об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии ТСО сформированы с обязательным привлечением в качестве экспертов представителей системообразующей территориальной сетевой организации ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (далее – СТСО, письма от 31.10.2025, 16.12.2025, 22.12.2025, 23.12.2025), в части:

- оценки достоверности данных, представленных в предложениях

об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

- анализа основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Согласно позиции СТСО проведен анализ условных единиц, подконтрольных расходов в соответствии с положениями пункта 38 Основ ценообразования утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее - Основ ценообразования).

При рассмотрении вопроса об установлении индивидуальных тарифов АО «Горэлектросеть» было представлено особое мнение от 23.12.2024, 24.12.2025, 25.12.2025.

1. В части расчета условных единиц.

2. В части расчетов подконтрольных расходов по статьям: «Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент: Работы и услуги производственного характера, Расходы на оплату труда», «Прочие услуги сторонних организаций», «Расходы на страхование», «Расходы из прибыли. Льготы, компенсации и прочие выплаты по колдоговору, прибыль на соц.развитие».

3. В части расчетов неподконтрольных расходов по статье «Прочие налоги».

4. В части расчетов корректировки необходимой валовой выручки по статье «Недополученная/излишне полученная товарная выручка».

Членами Правления и экспертами Министерства были даны разъяснения следующего содержания.

1. В части анализа объема обслуживаемого оборудования установлено расхождение в расчетах и некорректный учет объектов электросетевого хозяйства (далее - ОЭСХ). АО «Горэлектросеть» учитываются не актуальные сведения по ОЭСХ и ошибочное отнесение оборудования по категориям для расчета условных единиц.

В результате дополнительного расчета на 2026 год Министерством принимается расчет условных единиц с учетом замечаний согласно позиции СТСО в размере 19 542,34 у.е.

Кроме того, членами Правления принято решение о проведении проверки обслуживаемого оборудования АО «Горэлектросеть» в целью определения фактического наличия ОЭСХ, определения статуса ОЭСХ (движимое/недвижимое), определение состава оборудования с целью расчета условных единиц, соответствующего Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

АО «Горэлектросеть» определить и представить в Министерство порядок проведения обследования и формат взаимодействия участников в кратчайшие сроки.

2. В отношении подконтрольных расходов произведен расчет в соответствии с положениями пункта 38 Основ ценообразования с учетом соблюдения условия непревышения уровня удельной величины подконтрольных расходов ТСО над удельной величиной крупнейшей ТСО.

3. В части учета других обязательных платежей по статье «Прочие налоги». Министерством учтены экономически обоснованные расходы согласно пунктам Основ ценообразования. Расчеты и пояснения по статье представлены в экспертном заключении.

4. Пояснения по статье «Расчет недополученной товарной выручки по пункту 7 Основ ценообразования» представлены в экспертном заключении.

Членами Правления принято решение об учете на плановый 2026 год расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в размере 6 569,34 тыс. руб.

Учитывая уменьшение заявленного объема обслуживаемого оборудования АО «Горэлектросеть» по причине учета в предыдущих долгосрочных регулируемых периодах не актуальных сведений по ОЭСХ и ошибочного отнесения оборудования по категориям для расчета условных единиц, членами Правления принято решение не учитывать корректировку подконтрольных расходов расчета необходимой валовой выручки во избежание некорректного расчета.

Для расчета необходимой валовой выручки с учетом оплаты потерь установлены показатели:

1. Полезный отпуск с учетом согласованного объема с СТСО и исключением объемов смежных сетевых организации составляет 827 958,07 тыс. кВт ч.

2. Средняя месячная мощность за период с учетом согласованного объема с СТСО и исключением объемов смежных сетевых организации составляет 154,8163 МВт.

3. Величина потерь с учетом данных формы FORM.1.TSO.2026 составляет 118 985,66 тыс. кВт ч

Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы АО «Горэлектросеть» для взаиморасчетов с котлодержателем - филиалом ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» в рамках заключенных договоров определены как в одноставочном, так и двухставочном выражении исходя из скорректированных НВВ на содержание, НВВ на оплату потерь и объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности), учтенных при расчете потерь электрической энергии.

Постатейный анализ расходов в составе НВВ на содержание АО «Горэлектросеть» с указанием причин отклонения от предложений организаций представлен в экспертном заключении.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление Министерства решило:

1.1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии АО «Горэлектросеть» для взаиморасчетов с котлодержателем - филиалом ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» согласно приложению 1.

1.2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 2.

1.3. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Челябинской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 3.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Дрыга А.А.	за	-	за воздержались против	6 чел. 0 чел. 1 чел
2	Черепанова Е.В.	за	-		
3	Просвирин Е.С.	за	-		
4	Рукавишников Е.А.	за	-		
5	Захарова Н.В.	за	-		
6	Шуняева Е.М.	за	-		
7	Егорова А.А.	-	против		
8	Пузанкова Ю.Ю.	не принимает участия в голосовании			
				Решение принято	

Министр А.А. Дрыга

Приложение 1
к выписке из протокола заседания правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 26 декабря 2025 года № 94

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области
(согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	январь-сентябрь 2026 г.			октябрь-декабрь 2026 г.		
		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./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)	438 821	607,19	1,60702	438 821	1017,53	1,95925

Приложение 2
к выписке из протокола заседания правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 26 декабря 2025 года № 94

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных 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 оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)	2026	336,98	1	0,75	11,61	ВН	0,00000	ВН	0,0000	1
							СН1	2,29602	СН1	0,06667	
							СН2	1,32030	СН2	0,73028	
							НН	0,64642	НН	0,49393	
		2027	X	1	0,75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1
							СН1	2,26158	СН1	0,06567	
							СН2	1,30050	СН2	0,69150	
							НН	0,63673	НН	0,48652	
		2028	X	1	0,75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1
							СН1	2,22765	СН1	0,06468	
							СН2	1,28099	СН2	0,65478	
							НН	0,62718	НН	0,47922	

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных 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 оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
		2029	X	1	0,75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1
							СН1	2,19424	СН1	0,06371	
							СН2	1,26178	СН2	0,62002	
							НН	0,61777	НН	0,47203	
		2030	X	1	0,75	X	ВН	0,00000	ВН	0,00000	1
							СН1	2,16132	СН1	0,06276	
							СН2	1,24285	СН2	0,58710	
							НН	0,60850	НН	0,46495	

Приложение 3
к выписке из протокола заседания правления
Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 26 декабря 2025 года № 94

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)	2026	815 240,06
		2027	848 249,13
		2028	882 594,73
		2029	918 330,99
		2030	955 514,22

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(АО «Горэлектросеть»)

Комсомольская ул. 11/1, корп. 1, Магнитогорск, Челябинская область, 455000
Тел (3519) 29-30-00, факс (3519) 29-30-24
www.gesmgn.ru, ges@ gesmgn.ru
ОКПО 22614748, ОГРН 1177456107311, ИНН/КПП 7456038645/745601001

от 23.12.2025г. № 03/ 2321

Министру тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
Дрыге А. А.

454080, г. Челябинск,
ул. Сони Кривой, д.75

Особое мнение АО «Горэлектросеть»
к Проекту Экспертного заключения от 22.12.2025
по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
АО «Горэлектросеть» с филиалом ПАО «Россети Урал» – «Челябэнерго»
на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг.

Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРиЭ) 22.12.2025 в адрес АО «Горэлектросеть» предоставлен Проект Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Горэлектросеть» с филиалом ПАО «Россети Урал» – «Челябэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг. (далее – Проект Экспертного заключения) по Делу № 06/5 передача э/э_2026 (2026-2030 гг.) от 22.05.2025.

По итогам рассмотрения Проекта Экспертного заключения сообщаем, что **АО «Горэлектросеть» не согласно с проектом экспертного заключения и имеет особое мнение по следующим статьям затрат:**

1. Расходы по статье 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций»

АО «Горэлектросеть» выражает особое мнение в части необоснованно не принятые МТРиЭ к учету фактические затраты 2024 года, в частности:

1.1. Мойка автомобилей в размере 70 720,00 руб.:

Мойка автомобилей в неустановленных местах в России запрещена. Это связано с тем, что мойка автомобилей в неустановленных местах наносит вред окружающей среде: остатки автомобильной химии, грязи и нефтепродуктов загрязняют почву и подземные воды.

Запрет на мойку автомобилей в неустановленных местах установлен пунктом 135 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений». Под территориями, где запрещено мыть автомобили, подразумеваются не только двор, но и стоянка, проезжая часть, тротуар, газоны и детские площадки.

При этом, собственник (владелец) автотранспортных средств обязан осуществлять мойку автомобилей, содержать их в состоянии, соответствующем санитарным нормам и требованиям экологического законодательства.

В АО «Горэлектросеть» отсутствует специальное место (помещение) для организации мойки служебного автотранспорта собственными силами, соответствующая требованиям п.43 «Правил по охране труда при эксплуатации промышленного транспорта», утвержденных Приказом Минтруда России от 18.11.2020 № 814н, в соответствии с которыми необходимо наличие:

- отдельного поста (постов) автомойки с пароизоляцией и водоустойчивым покрытием, разделенных глухими стенами от других участков (постов);
- насосной станции с резервуарами для воды;
- грязеотстойника;
- бензо-маслоуловителя;
- маслосборного колодца;
- вытяжной вентиляции.

Кроме того, при сбросе сточных вод с автомойки в централизованные сети водоотведения (далее - ЦСВ) должны соблюдаться требования нормативно-правовых актов, а именно:

- Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644. Согласно п.113 Правил установлены требования к сточным водам, отводимым в ЦСВ.

При вводе в эксплуатацию и при использовании автомойки необходимо вносить изменения в проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) организации, и согласно «Санитарным правилам СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда, разработанным в целях, предусмотренных пунктом 2 статьи 25 Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» необходимо предусматривать решения, снижающие негативное влияние факторов производственной среды и трудового процесса соседних участков (цехов) друг на друга.

За нарушение санитарных норм, в частности, мойку машины в неположенном месте приравнивается к нарушению санитарных норм. Тогда гражданин заплатит до 500 рублей штрафа, директор компании или ИП — до 1000, юрлицо — до 20 000 рублей. Для ИП и компаний возможно приостановление деятельности до 90 дней.

Штраф за нарушение санитарного благополучия

За мойку машины у водоема. В административном кодексе есть две статьи, связанные с мойкой автомобиля у рек и озер:

нарушение, которое может привести к загрязнению воды. Штраф для гражданина — до 1000 рублей, для директора — до 30 000, для компании — до 100 000 рублей. Это указано в ст. 8.13 КоАП;

Штраф за нарушение правил охраны водоемов, КоАП

использование водной полосы с нарушением. Ст. 8.42 КоАП актуальна для тех, у кого есть дачный участок вблизи воды. Штраф за мойку в этом случае выше: для гражданина — до 4500 рублей, для директора или ИП — до 12 000 рублей, для компании — до 400 000 рублей.

Штраф за работы, которые могут загрязнять водоем

За мойку машины в лесу. За загрязнение лесов сточными водами и химическими веществами штраф для гражданина — до 3500 рублей, для директора компании или ИП - до 20 000 рублей, для юрлица — до 300 000 рублей. Деятельность компании могут приостановить на 90 дней.

На основании вышеизложенного, руководствуясь законодательством РФ в области санитарных норм, экологического законодательства, учитывая специфику основной деятельности АО «Горэлектросеть», во избежание необоснованных материальных затрат на организацию автомойки, во избежание привлечения к административной ответственности Обществом заключены договоры со специализированной организацией на оказание услуг по мойке служебного автотранспорта, в связи с чем считаем исключение из тарифа средств на мойку автомобилей незаконным и необоснованным.

За 2024 год необходимо принять к учету по статье 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Мойка автомобилей», экономически обоснованные расходы АО «Горэлектросеть» в размере 70 720,00 руб.

Сумма, предоставленная Обществом на 2026 год в расчет статьи 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Мойка автомобилей», в размере 81 016,12 руб. рассчитана на основании сумм, затраченных Обществом по аналогичным договорам в 2024 году, и проиндексирована с учетом ИПЦ.

1.2. Техническое обслуживание систем пожаротушения в размере 221 030,89 руб.:

В соответствии с п. 50,54,60 Правил противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479, руководитель организации организует работы по ремонту, техническому обслуживанию и эксплуатации средств обеспечения пожарной безопасности и пожаротушения, обеспечивающие исправное состояние указанных средств. Согласно Постановлению Правительства РФ от 28.07.2020 №1128 «Об утверждении Положения о лицензировании деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений» утвержден Перечень работ и услуг, составляющих деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.

За 2024 год необходимо принять к учету по статье 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Техническое обслуживание систем пожаротушения», экономически обоснованные расходы АО «Горэлектросеть» в размере 221 030,89 руб.

Сумма, предоставленная Обществом на 2026 год в расчет статьи 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Техническое обслуживание систем пожаротушения», в размере 253 210,78 руб. рассчитана на основании сумм, затраченных Обществом по аналогичным договорам в 2024 году, и проиндексирована с учетом ИПЦ.

1.3. Экспертиза промышленной безопасности подъемных сооружений в соответствии с требованиями Федерального закона от 21 июля 1997 г № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» (утверждены Приказом Ростехнадзора от 20 октября 2010 г № 420) в размере 106 355,47 руб.:

В соответствии со статьей 13 Федерального закона 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» («Правила проведения экспертизы промышленной безопасности»), Экспертиза промышленной безопасности, ч.1. Экспертизе промышленной безопасности подлежат: абз. 4. Технические устройства, применяемые на опасном производственном объекте. ч.2., экспертизу промышленной безопасности подъемных сооружений проводит организация, имеющая лицензию на проведение указанной экспертизы, за счет средств ее заказчика (в ред. Федерального закона от 02.07.2013 N 186-ФЗ), а именно, автогидроподъемников, автокранов.

За 2024 год необходимо принять к учету по статье 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Экспертиза промышленной безопасности подъемных сооружений», экономически обоснованные расходы АО «Горэлектросеть» в размере 106 355,47 руб.

Сумма, предоставленная Обществом на 2026 год в расчет статьи 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Экспертиза промышленной безопасности подъемных сооружений», в размере 121 839,76 руб. рассчитана на основании сумм, затраченных Обществом по аналогичным договорам в 2024 году, и проиндексирована с учетом ИПЦ.

1.4. Составление декларации отчетов по экологии в размере 35 000,00 руб.:

Юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах III категории, определенных в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды, представляют в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти или исполнительные органы субъектов Российской Федерации в соответствии с их компетенцией отчетность об образовании, утилизации, обезвреживании, о размещении отходов в составе отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля в порядке и сроки, которые определены законодательством в области охраны окружающей среды. (в ред. Федеральных законов от 27.12.2019 N 450-ФЗ, от 08.08.2024 № 232-ФЗ).

За 2024 год необходимо принять к учету по статье 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Составление декларации отчетов по экологии», экономически обоснованные расходы АО «Горэлектросеть» в размере 35 000,00 руб.

Сумма, предоставленная Обществом на 2026 год в расчет статьи 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Составление декларации отчетов по экологии», в размере 40 095,65 руб. рассчитана на основании сумм, затраченных Обществом по аналогичным договорам в 2024 году, и проиндексирована с учетом ИПЦ.

2. Расходы по статье 2.3.6 «Расходы на страхование»

АО «Горэлектросеть» выражает особое мнение в части необоснованно не принятых к учету фактических затрат 2024 года в части страхования имущества от утраты, повреждения имущества по 15 объектам - Подстанции № 89,49,98,99,44,49,58, ЦРП-64,6,8,16,20, КП-1,3, ПС Фидерная в размере 435 370,00 руб.

В соответствии с пунктом 2 статьи 927 Гражданского кодекса РФ обязательное страхование - страхование в случаях, когда законом на указанных в нем лиц возлагается обязанность страховать в качестве страхователей жизнь, здоровье или имущество других лиц либо свою гражданскую ответственность перед другими лицами за свой счет или за счет заинтересованных лиц.

Согласно положениям статьи 929 Гражданского кодекса Российской Федерации (далее - ГК РФ) по договору имущественного страхования одна сторона (страховщик) обязуется за обусловленную договором плату (страховую премию) при наступлении предусмотренного в договоре события (страхового случая) возместить другой стороне (страхователю) или иному лицу, в пользу которого заключен договор (выгодоприобретателю), причиненные вследствие этого события убытки в застрахованном имуществе либо убытки в связи с иными имущественными интересами страхователя (выплатить страховое возмещение) в пределах определенной договором суммы (страховой суммы) (пункт 1).

По договору имущественного страхования могут быть застрахованы имущественные интересы, в частности, риск утраты (гибели), недостачи или повреждения определенного имущества (подпункт 1 пункта 2). Имущество может быть застраховано по договору страхования в пользу лица (страхователя или выгодоприобретателя), имеющего основанный на законе, ином правовом акте или договоре интерес в сохранении этого имущества (пункт 1 статьи 930 ГК РФ).

Правовое регулирование общественных отношений в сфере страхования в обязательном порядке гражданской ответственности в связи с эксплуатацией производственных объектов, представляющих опасность, регулируется нормативно-правовыми актами Российской Федерации, в частности:

- Федеральным ом от 27 июля 2010 г. № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»;
- Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Методическими рекомендациями по минимизации последствий чрезвычайных ситуаций, источником которых является частичное и полное ограничение режима потребления электрической энергии, утвержденными МЧС России 31.05.2022.

Статьей 18 Федерального закона №35-ФЗ установлена гражданско-правовая ответственность за действия (бездействие), повлекшие за собой неблагоприятные последствия для субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии в пределах, установленных Федеральным законом. Частью 3 названной статьи в целях защиты имущественных интересов субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии от указанных в пункте 2 настоящей статьи действий (бездействия) предусмотрена обязанность системного оператора осуществлять страхование риска ответственности за причинение ущерба субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии в результате действий

(бездействия) системного оператора, а также закреплено право осуществлять страхование риска ответственности за нарушение договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и соглашений о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России и технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы в соответствии с законодательством Российской Федерации о страховой деятельности. Предельный объем средств, предназначенных для указанного страхования, определяется в соответствии с федеральными законами и включается в состав платы за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике. Данные средства имеют строго целевое назначение и могут расходоваться только на уплату страховой премии в связи с осуществлением страхования риска ответственности за причинение ущерба субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии и риска ответственности за нарушение договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и соглашений о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России.

Руководствуясь ч. 2 ст. 421 ГКУ РФ, Стороны могут заключить договор, как предусмотренный, так и не предусмотренный законом или иными правовыми актами. К договору, не предусмотренному законом или иными правовыми актами, при отсутствии признаков, указанных в пункте 3 настоящей статьи, правила об отдельных видах договоров, предусмотренных законом или иными правовыми актами, не применяются, что не исключает возможности применения правил об аналогии закона к отдельным отношениям сторон по договору, а в соответствии с ч. 1 ст. 6 ГК РФ в случаях, когда предусмотренные пунктами 1 и 2 статьи 2 настоящего Кодекса отношения прямо не урегулированы законодательством или соглашением сторон и отсутствует применимый к ним обычай, к таким отношениям, если это не противоречит их существу, применяется гражданское законодательство, регулирующее сходные отношения (аналогия закона).

Объектами страхования являются объекты электросетевого хозяйства (объекты электроэнергетики, объекты жилищно-коммунального хозяйства), за счет которых обеспечивается надежное электроснабжение населения города, частных и производственных объектов.

В соответствии с требованиями законодательства предметом договоров страхования является установление порядка и обязанность осуществления Страховщиком (страховая компания) выплаты при наступлении страховых случаев, повлекших утрату, гибель, недостачу или повреждение застрахованного имущества. В соответствии с подпунктом 8 пункта 28 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности. При этом, Апелляционным определением Верховного Суда Российской Федерации № 81-АПА19-12 от 19.06.2019г. установлено, что в силу подпункта 8 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы

на страхование основных производственных фондов без указания на обязательный либо добровольный характер страхования.

За невыполнение обязательных требований об обязательном страховании гражданско-правовой ответственности собственника опасного объекта за причинение ущерба в результате аварии на опасном объекте ст. 9.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях установлена административная ответственность. Административное наказание по данной статье предусмотрено в виде штрафа в отношении должностных лиц в размере от пятнадцати тысяч до двадцати тысяч рублей, в отношении юридических лиц - от трехсот тысяч до пятисот тысяч рублей.

За 2024 год считаем обоснованным и необходимым принять к учету по статье 2.3.6 «Расходы на страхование», а именно, по статье расходов «Страхование имущества», экономически обоснованные расходы АО «Горэлектросеть» в размере 435 370,00 руб.

Договоры страхования имущества на 2026 год не могут быть предоставлены вместе с заявкой на тариф, т.к. договоры страхования заключаются на срок 1 год и не всегда этот период совпадает с календарным годом (с 01 января по 31 декабря), в частности, договоры страхования имущества заключаются после окончания срока действия текущих договоров, а срок действия вновь заключаемых договоров исчисляется с момента уплаты страхового взноса. Поэтому договор страхования не может быть заключен до окончания срока действия предыдущего договора(ов). Например, договор на оказание услуг по страхованию от 30.01.2024г. № 2024.8497 (юр-64) срок действия с 01.03.2024 по 28.02.2025г., договор (тот же самый предмет договора) от 20.02.2025г. № 2025.22376 (юр-92), срок действия с 01.03.2025 по 28.02.2026г. Указанные данные подтверждают, что договоры заключаются сроком на 1 год, при этом, срок действия не совпадает с календарным годом.

Сумма, предоставленная Обществом на 2026 год в расчет статьи 2.3.6 «Расходы на страхование», а именно, по статье расходов «Страхование имущества» в размере 484 113,15 руб. рассчитана на основании сумм, затраченных Обществом по аналогичным договорам в 2024 году, и проиндексирована с учетом ИПЦ.

3. Расходы по статье 2.3.10 «Расходы из прибыли» 2.3.10.1. «Льготы, компенсации и прочие выплаты по Коллективному договору, прибыль на социальное развитие»

АО «Горэлектросеть» не согласно с исключением из статьи «Льготы, компенсации и прочие выплаты по Коллективному договору, прибыль на социальное развитие», денежных средств на дополнительный отпуск за стаж в размере 4 476,31тыс.руб., считает его необоснованным и незаконным, и выражает свое особое мнение.

Разделом 8 ОТС-2024 установлен Порядок определения расходов (средств) работодателей на оплату труда работников и иных расходов (средств) работодателей, обусловленных трудовыми отношениями.

Пунктом 8.7 закреплено право работодателей включать в состав расходов, обусловленных наличием трудовых отношений с работниками, иные расходы работодателя, предусмотренные:

- Трудовыми договорами, заключенными с работниками (подпункт 8.7.3).
- Коллективным договором и локальными нормативными актами Организации (подпункт 8.7.2);

Также **пунктом 8.12. Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2025-2027 годы, действующего в 2026 году (ОТС-2026) установлено не допущение снижения совокупного объема затрат на персонал, учтенных работодателем в следующем периоде регулирования по отношению к предыдущему аналогичному периоду.**

В соответствии с нормами ОТС-2024 вышеперечисленные расходы являются законными, обоснованными и не относятся к расходам, предоставляемым исходя из финансовых возможностей Общества, так как законодательно запрещено ущемление и ухудшение условий оплаты труда работников по сравнению с условиями, на которых заключался трудовой договор между работодателем и работником.

Фактические затраты по выплатам за дополнительный отпуск за стаж составили в 2024 году сумму в размере 4 476,31 тыс. руб. экономически обоснованы и подлежат принятию к учету по статье дополнительный отпуск за стаж в составе статьи расходов 2.3.10.1. «Льготы, компенсации и прочие выплаты по Коллективному договору, прибыль на социальное развитие».

Плановые затраты на 2026 год по статье 2.3.10 «Расходы из прибыли» 2.3.10.1. «Льготы, компенсации и прочие выплаты по Коллективному договору, прибыль на социальное развитие» рассчитаны на основании Коллективного договора, заключенного между работодателем и работниками АО «Горэлектросеть», утвержденного 28.06.2023 Протоколом № 1 и Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы, утвержденным 25.12.2024, на основании расчетного количества персонала на 2026 год, и приведены в Таблице №1:

Таблица №1

п/п	Вид выплаты	«Коллективный договор между работодателем и работниками АО «Горэлектросеть», утверждено 25.12.2024	«Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы», утверждено 25.12.2024	Размер расходов по виду выплаты, тыс. руб.	Расчет расходов
1	Выплаты на лечение	Приложение №7 "ПОЛОЖЕНИЕ О дополнительной выплате на лечение и отдых"	п 6.1.4. Предоставление единовременной выплаты при уходе работника в ежегодный основной оплачиваемый отпуск. Выплата по данному основанию производится один раз в год в размере не ниже ММТС, п 2.4.5. С учетом производственных и финансовых возможностей в Организациях могут устанавливаться иные дополнительные	83 059,20	830 592 тыс. руб. х 10% = 83 059,2 тыс. руб

			оплачиваемые отпуска, в том числе за сменный режим работы, в порядке и на условиях, определяемых непосредственно в Организации.		
2	Материальная помощь пенсионерам	О статусе пенсионера и порядке проводов трудящихся на пенсию по возрасту, о социальной защите неработающих пенсионеров и инвалидов"	п.6.2.2. Выплату единовременной материальной помощи: а) неработающим пенсионерам, выходящим на пенсию из Организации и являющимся участниками Великой Отечественной войны, труженикам тыла, – в связи с праздником Дня Победы и **иным категориям неработающих пенсионеров**, выходящих на пенсию из Организации, в соответствии с перечнем и на условиях, определенных непосредственно в Организации;	2 682,80	219,80 тыс. руб. х 10 чел. = 2158 тыс. руб 0,8 тыс. руб. х 4кв. х 164 чел. = 524,80 тыс. руб.
3	Материальная помощь в связи со смертью неработающего пенсионера и работника	Приложение №4 "ПОЛОЖЕНИЕ Об оказании помощи семье умершего работника, не работающего пенсионера об оказании помощи работнику в связи со смертью близких родственников"	п.6.1.3. Выплату единовременной материальной помощи: в) семье работника в связи со смертью работника Организации от общего заболевания или несчастного случая в быту – не менее 12 359 (Двенадцати тысяч трехсот пятидесяти девяти) рублей, г) на организацию похорон ветеранов Организации (порядок отнесения лиц к категории ветеранов определяется непосредственно в Организации) по факту предоставления работодателю свидетельства о смерти не позднее трех месяцев с даты – не менее 12 359 (Двенадцати тысяч трехсот пятидесяти девяти) рублей; д) работнику в связи со смертью его близких родственников (супруга (и), детей, родителей) – по факту	200,00	10 тыс. руб. х 20 чел. = 200 тыс. руб.

			предоставления работодателю свидетельства о смерти не позднее трех месяцев с даты события и при условии, что на дату события работник состоял в трудовых отношениях с Организацией, – не менее 9 580 (Девяти тысяч пятисот восьмидесяти) рублей; п.6.2.2. Выплату единовременной материальной помощи: г) вместо выплаты, предусмотренной подпунктом «а» пункта 6.1.3, сверх норм, установленных законодательством Российской Федерации, в случае смерти работника от общего заболевания или несчастного случая в быту в размере 22 669 (Двадцати двух тысяч шестисот шестидесяти девяти) рублей		
4	Материальная помощь работникам по Коллективному договору	п. 10.11. Оказывать Работникам, попавшим в сложную жизненную ситуацию, по их заявлению материальную помощь за счет выплат социального характера	п.6.3. На локальном уровне социального партнерства могут применяться механизмы предоставления иных льгот, гарантий и компенсаций в порядке и на условиях, установленных непосредственно в Организациях, при условии того, что установленный настоящим разделом уровень льгот, гарантий и компенсаций не может быть снижен. В Организациях могут быть предусмотрены иные льготы, гарантии и компенсации отдельным категориям работников, закрепленные, в том числе, в отдельных положениях (соглашениях)	52,21	45,36тыс.руб. (факт 2024 г.) * 1,0352 (рост численности заявлений) *1,058*1,051 = 52,21 тыс. руб.
5	Материальная помощь на путевки в ДОЛ	п.3 Приложения №9 Дополнительного соглашения №3	п.6.2.1. Частичную или полную компенсацию подтвержденных расходов работников от на приобретение путевок в оздоровительные лагеря детям работников, в семьях, которых	307,80	Размер среднего значения выплаты на количество заявок на путевки (23,677 тыс. руб. х 13 путевок = 307,80 тыс. руб.)

			сумма дохода на одного члена семьи не превышает 8 775 (Восьми тысяч семисот семидесяти пяти) рублей.		
6	Социальный отпуск	Приложение №1 "ПОЛОЖЕНИЕ О порядке предоставления социального отпуска"	6.6.1.3. Выплату единовременной материальной помощи в) при регистрации брака (если брак регистрируется впервые) не менее 8 410 (Восьми тысяч четырехсот десяти) рублей. Выплата материальной помощи производится по факту предоставления свидетельства о регистрации брака – при условии, что свидетельство предоставлено работодателю в течение трех месяцев с момента регистрации брака и что на дату регистрации брака работник состоял в трудовых отношениях с Организацией; 6.2.4.1. Работникам предоставляются дополнительные оплачиваемые дни отдыха (не менее одного дня) по следующим основаниям: б) отцу при рождении ребенка, а также работнику - одиночке при передаче в его семью на воспитание (усыновление (удочерение), под опеку или попечительство) ребенка (детей), оставшегося без попечения родителей; в) вступление в брак работника или его детей (во всех случаях, если брак заключается впервые); г) смерть членов семьи (супруга (супруги), родителей (опекуна, попечителя), детей, полнородных и неполнородных братьев и сестер); д) призыв на военную службу детей работника; е) для прохождения тестирования по выполнению нормативов Всероссийского физкультурно-	10,00	Учет статистических данных

			оздоровительного комплекса «Готов к труду и обороне» (в случае предписания данного мероприятия Работодателем) – 1 (Один) календарный день (в дни прохождения тестирования)		
7	Материальная помощь при рождении ребенка	Приложение №3 "ПОЛОЖЕНИЕ О порядке предоставления льгот отдельным категориям работников"	6.6.1.3. Выплату единовременной материальной помощи б) при рождении (усыновлении, удочерении) ребенка - не менее 10 311 (Десяти тысяч трехсот одиннадцати) рублей. В случае рождения и (или) усыновления (удочерения) двух и более детей выплата производится отдельно на каждого ребенка. В случае если оба родителя являются работниками Организации, материальная помощь по данному основанию предоставляется одному из них. Выплата материальной помощи производится по факту предоставления работодателю свидетельства о рождении ребенка не позднее трех месяцев с момента рождения ребенка и при условии, что на дату события работник состоял в трудовых отношениях с Организацией.	40,00	4 чел. X 10 тыс. руб. = 40 тыс. руб

8	Дополнительный отпуск за стаж	Приложение №9 "ПОЛОЖЕНИЕ О предоставлении отпусков", п.5 "Дополнительный отпуск"	Разделом 8 ОТС-2024 установлен Порядок определения расходов (средств) работодателей на оплату труда работников и иных расходов (средств) работодателей, обусловленных трудовыми отношениями **Пунктом 8.7 закреплено право работодателей включать в состав расходов, обусловленных наличием трудовых отношений с работниками, иные расходы работодателя, предусмотренные:** **- Трудовыми договорами, заключенными с работниками (подпункт 8.7.3).** **- Коллективным договором и локальными нормативными актами Организации (подпункт 8.7.2);** **Также пунктом 8.12. Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2025-2027 годы, действующего в 2026 году (ОТС-2026) *установлено не допущение снижения совокупного объема затрат на оплату труда, уплаты работодателем в следующем периоде регулирования по отношению к предшествующему аналогичному периоду.*** В соответствии с нормами ОТС-2024 вышеперечисленные расходы *являются обязательными и не относятся к расходам, предоставляемым исходя из финансовых возможностей Общества.*	5 731,41	4 476,31 тыс. руб. (выплаты 2024) /1685дней (2024) х 1,058*1,031 х 1947 дней (2026) = 5 731,41 тыс.руб. Расчеты произведены по списочному составу работников предприятия с учетом стажа на предприятии и применения планового ИПЦ к заработной плате.
9	Страховые взносы на социальные	Начисление взноса в фонд 2024	27 730,74	30,4 (%)	
Итого: социальные выплаты с учетом страховых взносов			119 843,16		

Таким образом, плановые расходы на 2026 год по статье 2.3.10 «Расходы из прибыли» 2.3.10.1. «Льготы, компенсации и прочие выплаты по Коллективному договору, прибыль на социальное развитие» составляют сумму в размере **119 843,16 тыс. руб.** и подлежат принятию к учету в 2026 году.

4. Расходы по статье 3.3.4 «Прочие налоги»

АО «Горэлектросеть» выражает особое мнение в части не принятых к учету фактических затрат 2024 года, а именно:

4.1. Плата за использование радиочастотного спектра в размере 14,00 тыс. руб.:

В соответствии с Положением о радиочастотной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 14.05.2014 № 434 АО «Горэлектросеть» производит обязательную ежегодную плату за использование радиочастотного спектра.

ФГУП «Главный радиочастотный центр» для АО «Горэлектросеть» выделены 3 частоты, из них 2 частоты для оперативных переговоров между оперативно-диспетчерской службой и оперативно-выездными бригадами, 1 частота для связи с контролируемыми пунктами ЦРП, подстанциями и обеспечения телеуправления, телеизмерения и телесигнализаций.

В соответствии с уведомлениями о необходимости внесения платы за использование радиочастотного спектра, направленных в адрес АО «Горэлектросеть» ФГБУП «Главный радиочастотный центр», размер платы за использование радиочастотного спектра в 2024 году составил сумму в размере 14,00 тыс. руб. В соответствии с раздельным учетом затрат, плата за использование радиочастотного спектра отнесена на основной вид деятельности «Передача электроэнергии» в размере 100%.

В качестве подтверждающих материалов представлены в томе № 47 стр. 20438-20453 к Заявлению от 29.04.2025 следующие документы:

- Уведомления о необходимости внесения платы и платежные поручения об оплате налога за радиочастотный спектр за 2024 год.

Таким образом, фактические расходы за 2024 год по статье «Плата за использование радиочастотного спектра» в размере 14,00 тыс. руб., являются обязательными в силу закона, экономически обоснованными и подтвержденными.

Плановый размер экономически обоснованных расходов на 2026 год по статье «Плата за использование радиочастотного спектра» рассчитан на основании фактических расходов за 2024 год и составляет сумму в размере 14,00 тыс. руб.

Постановлениями Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (ТБР) подтверждены фактические затраты по статье «Плата за использование радиочастотного спектра», соответственно, включены в плановый регулируемый период:

- за 2022 год Постановлением от 23.11.2023 № 103/1 на сумму 14,01 тыс. руб., соответственно план на 2024 год = 14,01 тыс. руб.;

- за 2023 год Постановлением от 29.11.2024 № 91/13 на сумму 14,00 тыс. руб., соответственно план на 2025 год = 14,00 тыс. руб.

4.2. Госпошлина за регистрацию имущества в размере 132,00 тыс. руб. по факту 2024 года и 3 300,00 тыс. руб. по плану на 2026 год:

Фактические затраты за 2024 год по статье «Госпошлина на регистрацию имущества» составляют сумму в размере 132,00 тыс. руб.

Регистрация права собственности на объекты недвижимости АО «Горэлектросеть» учитывается в НВВ в составе неподконтрольных расходов статьи расходов «Прочие налоги и сборы».

АО «Горэлектросеть» является территориальной сетевой организацией, которая осуществляет технологическое присоединение объектов к электрическим сетям. В ходе выполнения мероприятий по технологическому присоединению осуществляется строительство линий электропередач и иных объектов электроэнергетики. В силу закона, построенные объекты электроэнергетики подлежат содержанию и обслуживанию с целью обеспечения бесперебойного электроснабжения. Финансирование деятельности сетевой организации осуществляется за счет установленного тарифа на передачу электрической энергии. Средства выделяются на основании предоставления в орган тарифного регулирования субъекта РФ документов, подтверждающих наличие у сетевой организации объектов электроэнергетики, которые в безусловном порядке подлежат финансированию на строительство, реконструкцию, дальнейшее содержание и обслуживание. Право владения объектами в соответствии с законом подтверждается документально, в частности: право собственности – выпиской из ЕГРН, право временного владения – аренда, хоз. ведение и т.п.

В силу Федерального закона от 13.07.2015 г. № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» все объекты недвижимости подлежат государственной регистрации в едином государственном реестре недвижимости.

Руководствуясь судебной практикой, сложившейся в Российской Федерации, о признании объектов электросетевого хозяйства (линейных объектов) движимым имуществом, в АО «Горэлектросеть» с 2024 года осуществлялись мероприятия по отнесению построенных объектов электросетевого хозяйства, обладающих признаками движимого имущества, к движимому имуществу, право на которые в соответствии с требованиями законодательства не подлежит государственной регистрации.

В соответствии с Налоговым кодексом за государственную регистрацию права на объекты недвижимости (и земельные участки) уплачивается государственная пошлина, размер которой в 2024 году составлял сумму в размере 22 000,00 рублей за один объект. В 2024 году зарегистрировано 6 объектов недвижимости на общую сумму 132,00 тыс. руб.

В качестве подтверждающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 в томе № 47, стр. 20454-20586 представлены:

- отчет по проводкам за 2024 год и платежные поручения по оплате госпошлины за регистрацию имущества за 2024 год.

Таким образом, фактические расходы за 2024 год по статье «Госпошлина на регистрацию имущества» в размере 132,00 тыс. руб., являются экономически обоснованными и подтвержденными.

Постановлениями Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (ТБР) подтверждены фактические затраты по статье «Госпошлина за регистрацию имущества»:

- за 2022 год Постановлением от 23.11.2023 № 103/1 на сумму 2 662,00 тыс. руб.;

- за 2023 год Постановлением от 29.11.2024 № 91/13 на сумму 2 200,00 тыс. руб.

Согласно ст.333.33 Налогового кодекса Российской Федерации, размер государственной пошлины за постановку на кадастровый учет с одновременной государственной регистрацией объектов недвижимости для юридических лиц с 01.01.2025г. составляет 66 000,00 (шестьдесят шесть тысячи рублей) 00 коп.

В соответствии с проведенным анализом необходимости государственной регистрации объектов недвижимости, за период с 2026-2030 годы АО «Горэлектросеть» планирует зарегистрировать 250 объектов недвижимости.

Таким образом, плановый размер экономически обоснованных расходов на 2026 год по статье «Госпошлина на регистрацию имущества», составляет сумму в размере 3 300,00 тыс. руб. Данная сумма подлежит обязательному включению в НВВ АО «Горэлектросеть» в неподконтрольные расходы, как законодательно обоснованная, экономически подтвержденная.

4.3. Госпошлина за регистрацию транспорта, прохождение техосмотра в размере 20,30 тыс. руб.:

АО «Горэлектросеть» использует в своей деятельности транспортные средства и специальную технику, которая в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.09.2020 № 1507 «Об утверждении Правил государственной регистрации самоходных машин и других видов техники», подлежит регистрации в Гостехнадзоре.

В 2024 году АО «Горэлектросеть» приобретены транспортные средства, подлежащие регистрации в Гостехнадзоре, а именно:

1) Экскаватор-погрузчик JCB 3CXS14M2NM,
2) Автомашина ГАЗ Автогидроподъемник ПСС-131.18Э,
3) Автомобиль УАЗ-390995-04 грузовой фургон,
4) Автомобиль УАЗ-390995-04 грузовой фургон,
5) Автомобиль УАЗ-390995-04 грузовой фургон

В соответствии с пп. 36 п.1 ст. 333.33 Налогового кодекса РФ, за регистрацию автотранспортных средств и действий, связанных с постановкой на учет транспортных средств, уплачивается государственная пошлина. Руководствуясь указанной статьей НК РФ, за регистрацию 3 единиц спец. техники уплачена государственная пошлина в размере 2 500,00 руб. за каждую единицу, 1 единицы спец. техники уплачена государственная пошлина в размере 4 000,00 руб., за регистрацию экскаватора-погрузчика – 4 000,00 руб. Таким образом, в 2024 году за постановку на учет вновь приобретенной спецтехники оплачена государственная пошлина в размере 15,50 тыс. руб.

Также, в 2024 году, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.11.2013 № 1013 «О техническом осмотре самоходных машин и других видов техники» (вместе с «Правилами проведения технического осмотра самоходных машин и других видов техники»), осуществлялся технический осмотр 12 единиц специальной техники, так как, в соответствии с пп. б п. 5 Правил проведения технического осмотра самоходных машин и других видов техники, технический осмотр специальной техники АО «Горэлектросеть» должен осуществляться ежегодно.

Государственная пошлина за прохождение технического осмотра 1 единицы специальной техники составляет 400,00 руб., соответственно, за 12 единицы техники 30.04.2024г. и 31.05.2024г. оплачено 4,80 тыс. руб.

Из вышеизложенного следует, что за 2024г. государственная пошлина за прохождение технического осмотра в АО «Горэлектросеть» составила сумму в размере 4,80 тыс. руб.

Соответственно, размер госпошлины за регистрацию транспорта, прохождение техосмотра составила сумму в размере 20,30 тыс. руб.

В качестве подтверждающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 в томе № 47 стр. 20454-20586 представлены:

- отчет по проводкам за 2024 год и платежные поручения по оплате госпошлины за 2024 год.

На основании изложенного, считаем законным и обоснованным принять к учету затраты АО «Горэлектросеть», понесенные в 2024 году на оплату госпошлины за регистрацию транспорта и прохождение техосмотра в размере 20,30 тыс. руб.

4.4. Госпошлина за проведение аттестации в размере 39,00 тыс. руб.:

В соответствии с требованиями ст. 14.1 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Постановления Правительства РФ от 24.12.2021 № 2464 «О порядке обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда», работники, в том числе руководители организаций, осуществляющие профессиональную деятельность, связанную с проектированием, строительством, эксплуатацией, реконструкцией, капитальным ремонтом, техническим перевооружением, консервацией и ликвидацией опасного производственного объекта, а также изготовлением, монтажом, наладкой, обслуживанием и ремонтом технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в целях поддержания уровня квалификации и подтверждения знания требований промышленной безопасности, **обязаны** не реже одного раза в пять лет получать дополнительное профессиональное образование в области промышленной безопасности и проходить аттестацию в области промышленной безопасности.

Сотрудники АО «Горэлектросеть» в количестве двадцати семи человек направлялись в 2024 году на очередную аттестацию в Ростехнадзор, в связи с чем оплачена госпошлина в размере 39,00 тыс. руб.

В качестве подтверждающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 в томе № 47 стр. 20454-20586 представлены:

- отчет по проводкам за 2024 год и платежные поручения по оплате госпошлины за 2024 год.

На основании изложенного, считаем законным и обоснованным принять к учету затраты АО «Горэлектросеть», понесенные в 2024 году на оплату госпошлины за аттестацию сотрудников в размере 39,00 тыс. руб.

Обращаем внимание, что в предыдущих периодах регулирования Постановлениями Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (ТБР) подтверждены фактические затраты по статье «Госпошлина за регистрацию транспорта, прохождение техосмотра, аттестацию» были утверждены и включены в регулируемые периоды:

- за 2022 год Постановлением от 23.11.2023 № 103/1 на сумму 17,65 тыс. руб., соответственно план на 2024 год = 17,65 тыс. руб.;

- за 2023 год Постановлением от 29.11.2024 № 91/13 на сумму 22,63 тыс. руб., соответственно план на 2025 год = 22,63 тыс. руб.

На основании изложенного, считаем законным и обоснованным принять к учету затраты АО «Горэлектросеть», понесенные в 2024 году на оплату госпошлины за регистрацию транспорта, прохождение техосмотра, аттестацию в размере 59,30 тыс.руб. и включить плановый размер экономически обоснованных расходов на 2026 год по статье «Госпошлина за регистрацию транспорта, прохождение техосмотра, аттестацию» в размере 59,30 тыс. руб. Данная сумма подлежит обязательному включению в НВВ АО «Горэлектросеть» в неподконтрольные расходы, как законодательно обоснованная и экономически подтвержденная.

5. Сумма корректировок НВВ по п. 9.4 «Недополученная/ излишне полученная товарная выручка» 9.4.1 «В соответствии с п. 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178» в размере 64 883,93 тыс. руб.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе расходы на инвестиции, не предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

5.1. Размер корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формуле (9.13) п. 11(4) Методических указаний № 98-э осуществляется в соответствии с п. 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, осуществляется за период 2022 и 2023 годы.

Фактические затраты за 2022,2023 гг. отражены в ТБР по факту 2022 года (Постановление МТРиЭ от 23.11.2023 № 103/1), по факту 2023 года (Постановление МТРиЭ от 29.11.2024 № 91/13), а также отражаются в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO.2026.EIAS(v1.0.0) Chelyabinskaya. Таким образом, факт затрат за период 2022, 2023 годы является подтвержденным Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, возмещению подлежит разница между размером экономически обоснованных подконтрольных расходов за 2022 год и за 2023 год на основании утвержденных параметров и фактических показателей, рассчитанных по формулам 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, и утвержденным МТРиЭ на 2022 и 2023 гг. размером подконтрольных расходов с учетом возмещенных корректировок по факту за 2022 и 2023 гг.

5.2. Реконструкция, модернизация в рамках технологического присоединения вне срока процедуры имеет прямое отношение к экономически обоснованным расходам организаций, осуществляющим регулируемую деятельность, в том числе расходам на инвестиции, не предусмотренным инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенным при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, в частности, за 2024 год.

Таким образом, недополученная товарная выручка в соответствии с п. 7 Основ ценообразования, по выявленным экономически обоснованным расходам АО «Горэлектросеть» должна быть включена в необходимую валовую выручку 2026 года и составляет сумму в размере 64 883,93 тыс. руб. (расчет приведен в пояснительной записке в составе дополнительных подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 28.11.2025 на стр. 30-33), в том числе:

- возмещение экономически обоснованных недополученных подконтрольных расходов за 2022 и 2023 годы в размере 56 486,84 тыс. руб.;

- расходы на инвестиции, не предусмотренным инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенными при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2024 год в размере 8 397,08 тыс. руб.

С уважением,
Директор А.В. Кузьмин

Анна Викторовна Кузьмина
8(3519)293-002

Татьяна Анастасия Иванова
8 (3519) 29-30-08

Семанина Галина Дмитриевна
8 (3519) 29-10-99

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(АО «Горэлектросеть»)

Комсомольская ул. 11/1, корп. 1, Магнитогорск, Челябинская область, 455000
Тел (3519) 29-30-00, факс (3519) 29-30-24
www.gesmgn.ru, ges@ gesmgn.ru
ОКПО 22614748, ОГРН 1177456107311, ИНН/КПП 7456038645/745601001

от 24.12.2025г. № 03/7371

Министру тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
Дрыге А. А.

454080, г. Челябинск,
ул. Сони Кривой, д.75

Особое мнение АО «Горэлектросеть»
к Проекту Экспертного заключения от 22.12.2025
по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
АО «Горэлектросеть» с филиалом ПАО «Россети Урал» – «Челябэнерго»
на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг.
и к позиции экспертов системообразующей территориальной сетевой организации филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРиЭ) 22.12.2025 в адрес АО «Горэлектросеть» предоставлен Проект Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Горэлектросеть» с филиалом ПАО «Россети Урал» – «Челябэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг. (далее – Проект Экспертного заключения) по Делу № 06/5 передача э/э_2026 (2026-2030 гг.) от 22.05.2025.

В Проекте Экспертного заключения отражена позиции экспертов системообразующей территориальной сетевой организации филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (далее – позиция СТСО).

По итогам рассмотрения Проекта Экспертного заключения, а также позиции СТСО, сообщаем, что **АО «Горэлектросеть» не согласно с Проектом экспертного заключения, и отраженной в Проекте Экспертного заключения позицией СТСО и имеет особое мнение по следующим статьям затрат:**

1. Расходы по статье 2.1.1. «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»

АО «Горэлектросеть» выражает особое мнение к позиции СТСО, отраженной в Проекте Экспертного заключения. По мнению СТСО, по фактическим расходам за 2024 год реестры, требования, накладные отсутствуют, обоснование плановых расходов на 2026 год отсутствует.

По фактическим расходам за 2024 год были предоставлены ранее в составе подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии АО «Горэлектросеть» на долгосрочный период регулирования 2026-2030 гг., направленным письмом Общества исх.№ 2221 от 29.04.2025, МТРиЭ вх.№ 3730/06 от 29.04.2025 (далее -Заявление от 29.04.2025) вся информация и материалы. Представляем выкопировку из реестра подтверждающих и обосновывающих материалов к от 29.04.2025 по фактическим затратам по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» (Таблица №1):

Таблица №1

№п/п	Наименование предоставляемого документа	Номер тома	Количество листов, шт.	Страницы тома		Ссылка ЕИАС Мониторинг (https://data-platform.ru/lk/)
				с …	по …	
54*	Реестр подтверждающих документов за 2024г. по статье "Сырьё, материалы, запчасти, инструмент, топливо"	27	11	11509	11519	https://data-platform.ru/lk/files/Files/iENxCa/33e73235-40d6-4575-9ec8-f9fde27d1b5b
	Копии: договоры, в т.ч. документы по закупкам, первичные документы, подтверждающие расходы по передаче электрической энергии по сетям АО "Горэлектросеть" за 2024г. по статье "Сырьё, материалы, запчасти, инструмент, топливо"	27	210	11520	11729	
		28	447	11730	12176	https://data-platform.ru/lk/files/Files/iENxCa/9c86a93e-7406-49de-859a-22316d82bfb1
		29	454	12177	12630	
		30	449	12631	13079	https://data-platform.ru/lk/files/Files/iENxCa/14a65d41-111d-4717-adef-488d7c7599c3
		31	451	13080	13530	
		32	448	13531	13978	https://data-platform.ru/lk/files/Files/iENxCa/e4256424-4f12-41f8-81d0-dbfe84b6333b
		33	459	13979	14437	
		34	444	14438	14881	https://data-platform.ru/lk/files/Files/iENxCa/e45eeade-103c-4cdf-8930-118449d51768

*номер соответствует папке в электронном виде в материалах тарифной заявки

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

В соответствии с абзацем 7 пункта 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

АО «Горэлектросеть» при расчете базового уровня подконтрольных расходов для 2026 года учитывало расходы понесенные за период 2021-2024 гг., а также на основании проведенных анализов по статьям расходов за период 2021-2024гг. В соответствии с п. 24 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

При определении фактических значений расходов (цен) используются (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Техническое обслуживание объектов электроэнергетики – процесс, функционирующий при постоянном и своевременном его обеспечении средствами производства необходимыми для оказания качественных услуг по передаче электрической энергии.

Для эффективной работы без простоев и потерь рабочего времени в процессе производства очень важно своевременно обеспечивать Общество всеми необходимыми ресурсами, а именно: материалами для ремонтно-эксплуатационных нужд, приборами, инструментами, горюче-смазочными и другими необходимыми материалами.

Закупка материально-технических ресурсов в АО «Горэлектросеть» осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 18 июля 2011г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - № 223-ФЗ) и согласно Положению о закупках товаров, работ, услуг АО «Горэлектросеть», утвержденному Решением совета директоров АО «Горэлектросеть» 27.12.2024 г. (Положение о закупках товаров, работ, услуг АО «Горэлектросеть» представлено в томе № 128 стр. 53912-53998 в составе подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 29.04.2025).

Помимо материально-технических ресурсов по плану ремонтов и для аварийно-восстановительных ремонтов, необходимо приобретение материалов для обеспечения текущей деятельности в сфере электроэнергетики АО «Горэлектросеть», в частности, приобретение запасных частей для автопарка транспортных средств, канцелярские, хозяйственные товары, расходные материалы для оргтехники и т.д.

1) АО «Горэлектросеть» составлены перспективные (на 5 лет) графики планово-предупредительных, текущих и капитальных ремонтов

электрооборудования и электрических сетей напряжением 0,4-110 кВ на долгосрочный период регулирования 2026-2030 гг., которые были предоставлены ранее в составе подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 (в томе № 128 стр. 53809-53911 к Заявлению от 29.04.2025), которые включает в себя:

- текущий ремонт электрооборудования ТП;
- капитальный ремонт (замена неизолированного провода на СИП) ВЛЭП 10/0,4 кВ;
- текущий ремонт фасада зданий ТП;
- текущий ремонт электрооборудования 110/35/10 кВ ПС и ЦРП;
- замена силовых трансформаторов 10/,4 кВ;
- капитальный ремонт силовых трансформаторов 10/,4 кВ;
- испытание силовых трансформаторов 10/,4 кВ

В целях осуществления ремонтной деятельности составлены ежегодные графики технического обслуживания электрооборудования и эл. сетей (осмотры) оперативно-выездными бригадами и инженерным персоналом.

Техническое обслуживание оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики состоит в выполнении комплекса технологических операций и организационных действий по поддержанию их работоспособности или исправности.

Планово-предупредительные ремонты АО «Горэлектросеть» выполняются в рамках текущих ремонтов оборудования для восстановления исправности и частичного восстановления ресурса объекта с заменой или восстановлением составных частей и контролем технического состояния объектов.

Для восстановления исправности и полного или близкого к полному ресурса объекта с заменой или восстановлением любых его частей (в том числе строительной части здания ТП) составлены графики капитальных ремонтов воздушных линий 0,4 кВ и зданий ТП. Объем необходимых ремонтных работ определен ведомостями объемов работ.

Согласно разработанным графикам планово-предупредительных, текущих и капитальных ремонтов электрооборудования и электрических сетей на 2026-2030 гг. (документы представлены в томе № 128 стр. 53809-53911 к Заявлению от 29.04.2025), разработаны и утверждены технологические карты на производство работ (документы представлены в томе № 128 стр. 54120-54136 к Заявлению от 29.04.2025), в соответствии с которыми, ведомостями объемов работ определяются объемы необходимых ремонтных работ. На основании ведомостей объемов работ разработаны пообъектные локальные сметные расчеты на 2026-2030 гг. (документы представлены в 25 томах № 128-153 стр. 54137-65105 к Заявлению от 29.04.2025).

Соответственно, определена сметная стоимость материалов по плану ремонтов (капитальный, текущий) согласно пообъектных локальных сметных расчетов, которая сложилась в размере **5 769,18 тыс. руб.**

2) АО «Горэлектросеть» выполнен анализ материальных затрат на внеплановые и аварийно-восстановительные ремонты электрооборудования и электрических сетей АО «Горэлектросеть» за период 2021-2024 гг., на основании которого определен перечень необходимого количества материалов для аварийно-восстановительных ремонтов.

Стоимость материалов определена с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 26.09.2025 и проведенного Конъюнктурного анализа цен на материалы для ремонта (аварийно-восстановительные) объектов электроэнергетики АО «Горэлектросеть» за 2024 год (документ представлены в томе № 153 стр. 65114-65118 к Заявлению от 29.04.2025).

Сканы коммерческих предложений по каждой позиции Конъюнктурного анализа цен на материалы для аварийно-восстановительных ремонтов представлены в томе № 153 стр. 65119-65207 к Заявлению от 29.04.2025.

Согласно Плановому расчёту расходов на материалы для ремонта (аварийно-восстановительные) объектов электроэнергетики АО «Горэлектросеть» на 2026 год, стоимость материалов составляет сумму в размере **11 808,53 тыс. руб.** (Плановый расчёт представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии АО «Горэлектросеть» на долгосрочный период регулирования 2026-2030 гг., направленному письмом Общества исх.№ 03/7001 от 30.10.2025, МТРиЭ вх.№ 9229/06 от 30.10.2025 (далее - Заявление от 30.10.2025) в томе № 9 стр. 3813-3814).

3) Служба механизации и транспорта АО «Горэлектросеть» осуществляет бесперебойное обеспечение автотранспортом и спецтехникой всех подразделений Общества.

Обеспечивает перевозку персонала, бесперебойную доставку материалов, оборудования и других грузов, необходимых для Общества, а также своевременно обеспечивает погрузочно-разгрузочные и другие виды работ.

Необходимое количество горюче-смазочных материалов для технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, а также для хозяйственных нужд в АО «Горэлектросеть» на 2026 год определено исходя из анализа среднего количества фактического потребления ГСМ за период 2021-2024 гг.

Источник формирования цены за единицу - заключенные договоры поставки товаров в 2024 году, прошедшие закупочные процедуры (документы представлены в томах № 27-34 стр. 11520-14881 к Заявлению от 29.04.2025), а также с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 26.09.2025.

Согласно Плановому расчёту расходов на горюче-смазочные материалы для технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, а также для хозяйственных нужд в АО «Горэлектросеть» на 2026 год (документ представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3815), размер расходов на ГСМ составляет сумму в размере **12 622,34 тыс. руб.**

4) Для организации эксплуатации и поддержания в технически исправном состоянии автомобилей и спецмеханизмов, находящихся на балансе АО «Горэлектросеть», обеспечения безопасной эксплуатации, служба механизации и транспорта АО «Горэлектросеть» организует техническое обслуживание, ремонт и безопасную эксплуатацию транспортных средств, а также другого оборудования, находящегося в его ведении.

Ежегодно службой механизацией оформляются заявки на запасные части, инструмент, оборудование, необходимые для проведения ремонтов и текущего обслуживания.

Плановый расчёт расходов на приобретение запасных частей для парка транспортных средств АО «Горэлектросеть» на 2026 год предусмотрен исходя из анализа фактических затрат АО «Горэлектросеть» за период 2021-2024 гг., а также предупредительных ремонтов и текущего обслуживания транспортных единиц автопарка АО «Горэлектросеть» (документ представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3816).

Источник формирования цены за единицу - заключенные договоры поставки товаров в 2024 году, прошедшие закупочные процедуры (документы представлены в томах № 27-34 стр. 11520-14881 к Заявлению от 29.04.2025), с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 26.09.2025.

Размер расходов на приобретение запасных частей для парка транспортных средств согласно Плановому расчёту расходов на приобретение запасных частей для парка транспортных средств АО «Горэлектросеть» на 2026 год, составляет сумму в размере **2 568,36 тыс. руб.**

5) В целях организации рационального расходования материальных ресурсов, используемых для обеспечения деятельности АО «Горэлектросеть», а также в целях контроля расходования канцелярских и хозяйственных товаров, Приказом АО «Горэлектросеть» от 28.12.2024г. № 01-03-634 (документ представлены в томе № 153 стр. 65213-65219 к Заявлению от 29.04.2025), утверждены нормы канцелярских и хозяйственных товаров для структурных подразделений АО «Горэлектросеть» при формировании и предоставлении заявок для организации и проведения закупочных процедур.

В соответствии с утвержденными нормами канцелярских и хозяйственных товаров, определено необходимое количество материальных ресурсов, используемых для обеспечения деятельности АО «Горэлектросеть».

Источник формирования цены за единицу - заключенные договоры поставки товаров в 2024 году, прошедшие закупочные процедуры (документы представлены в томах № 27-34 стр. 11520-14881 к Заявлению от 29.04.2025), с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 26.09.2025.

Таким образом, согласно Плановому расчёту расходов на канцтовары на 2026 год, рассчитанному на основании утвержденных норм канцелярских товаров, утвержденных Приложением № 1 к Приказу АО «Горэлектросеть» от 28.12.2024 № 01-03-634, размер расходов на канцтовары составляет сумму в размере **2 037,08 тыс. руб**. (документ представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3817-3818).

Согласно Плановому расчёту расходов на хозтовары на 2026 год, рассчитанному на основании утвержденных норм хозяйственных товаров, утвержденных Приложением № 2 к Приказу АО «Горэлектросеть» от 28.12.2024 № 01-03-634, размер расходов на хозтовары составляет сумму в размере **453,58 тыс.**

руб. (документ представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3819).

6) Расходы на материалы для ремонта оргтехники (136 единиц) и заправке МФУ и принтеров (126 единиц) сложены из анализа фактических затрат за период 2021-2024 гг.

Для поддержания в рабочем состоянии оргтехники, запланированы расходы на расходные материалы для оргтехники на 2026 год.

Источник формирования цены за единицу - заключенные договоры поставки товаров в 2024 году, прошедшие закупочные процедуры (документы представлены в томах № 27-34 стр. 11520-14881 к Заявлению от 29.04.2025), с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 26.09.2025.

Согласно Плановому расчёту расходов на расходные материалы для оргтехники на 2026 год, размер расходов на расходные материалы для оргтехники на 2026 год составляет сумму в размере **743,14 тыс. руб.** (документ представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3820).

7) Плановый расчёт расходов на приобретение инструмента, инвентаря для технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, а также для хозяйственных нужд в АО «Горэлектросеть» на 2026 год, рассчитан на основании анализа фактических затрат за период 2021-2024 гг. (документ представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3821-3822).

Источник формирования цены за единицу - заключенные договоры поставки товаров в 2024 году, прошедшие закупочные процедуры (документы представлены в томах № 27-34 стр. 11520-14881 к Заявлению от 29.04.2025), с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 26.09.2025.

Согласно Плановому расчёту расходов на приобретение инструмента, инвентаря для технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, а также для хозяйственных нужд в АО «Горэлектросеть» на 2026 год, размер расходов на приобретение инструмента, инвентаря для технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, а также для хозяйственных нужд на 2026 год составляет сумму в размере **1 348,00 тыс. руб.**

8) Рабочие места специалистов АО «Горэлектросеть» оснащены компьютерной и оргтехникой, которая необходима для выполнения рабочих задач и функций.

В Таблице №2 приведено плановое количество компьютерной и оргтехники, которая планируется к списанию в период 2026-2030 гг.

Таблица №2

Системные блоки						
Годы ввода в эксплуатацию	до 2018	2019	2020	2021	2022	Общее количество для замены
Количество к списанию	118		9	29	5	161
Годы приобретения для замены	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	

Мониторы						
Годы ввода в эксплуатацию	до 2018	2019.0	2020	2021	2022	Общее количество для замены
Количество к списанию	102	1	12	15	5	135
Годы приобретения для замены	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	
МФУ+Принтеры						
Годы ввода в эксплуатацию	до 2018	2019	2020	2021	2022	Общее количество для замены
Количество к списанию	74	4	6	12	7	103
Годы приобретения для замены	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	

Причины замены компьютеров (системных блоков) являются:

- Моральное устаревание – из-за года выпуска компьютера нет возможности выполнять актуальные задачи в быстром темпе, так как длительное время загружается информация, происходят сбои в работе компьютеров;
- Поломка - компьютер после окончания гарантийного срока эксплуатации часто выходят из строя и не подлежит ремонту;
- Изменение информационных потребностей - Обществу необходимо оформлять отчёты в новом формате, который не поддерживается текущим оборудованием;
- Необходимость в более производительной технике - для установки новой версии операционной системы требуется более производительное оборудование.

Причины для замены мониторов являются:

- Тусклое изображение - если яркости не хватает, приходится чрезмерно напрягать глаза, причина в износе деталей монитора;
- Искажение изображения - линии или пятна разных цветов, неровные линии, искажение областей однотонного цвета означают, что монитор неисправен и его пора заменить;
- Битые пиксели - со временем пиксели могут выходить из строя и перестают менять цвет, оставаясь вечно тёмными или белыми, дефекты не всегда устранимы, особенно у «пожилой» техники;
- Выгорание картинки - воспроизводящие цвет компоненты стареют неравномерно: особенно страдают части экрана, которые видят чаще всего (например, кнопка «Пуск» или фоновое изображение на рабочем столе);
- Маленькая диагональ - сегодня нормальной считается диагональ 22–27 дюймов, с таким монитором комфортно работать в офисных программах.

Причины для замены МФУ:

- Устаревшая модель - производители регулярно выпускают новые устройства с дополнительными функциями, такими как система защиты данных, беспроводная печать, удалённое управление;
- Сложности с поиском расходников - для устаревших моделей производители перестают выпускать не только обновления, но и расходные материалы;
- Низкое качество печати - блёклый текст, полосы, кляксы, отсутствующие страницы - всё это признаки плохой работы устройства;
- Истечение гарантийного срока - после окончания гарантии поиск запчастей для устаревшей техники может быть затруднён, а ремонт устройства может обойтись дороже покупки нового;

- Увеличение количества пользователей - если устройством пользуется много людей, а подключение к нему возможно только по одному USB-кабелю, то может возникать очередь;

- Слабый функционал - например, если МФУ не поддерживает автоматическую двухстороннюю печать, не умеет выдавать снимки без полей, не имеет автоподатчика на скан или факс.

Специалистами АО «Горэлектросеть» был проведен Конъюнктурный анализ рынка компьютерной и оргтехники на 01.04.2025г. (документ представлены в томе № 153 стр. 65224-65228 к Заявлению от 29.04.2025), согласно которому с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 26.09.2025, определены цены на приобретение в 2026 году компьютерной и оргтехники.

Соответственно, размер расходов на приобретение компьютерной и оргтехники согласно Плановому расчёту расходов на приобретение компьютерной и оргтехники на 2026 год (документ представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3823), составляет сумму в размере **16 043,43 тыс. руб.**

Сводная информация по плановым расходам по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2026 год приведена в Таблице №3 и представлена в Плановом расчёте расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2026 год в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3824.

Таблица №3

Документ-основание расчета расходов	**СУММА, руб. без НДС**
Стоимость материалов по плану ремонтов (капитальный, текущий) объектов электроэнергетики АО "Горэлектросеть", согласно сметных расчетов	5 769 178,36
Плановый расчёт расходов на материалы для ремонта (аварийно-восстановительные) объектов электроэнергетики АО "Горэлектросеть"	11 808 528,92
Плановый расчёт расходов на горюче-смазочные материалы для технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, а также для хозяйственных нужд в АО "Горэлектросеть"	12 622 336,97
Плановый расчёт расходов на приобретение запасных частей для парка транспортных средств АО "Горэлектросеть"	2 568 355,14
Плановый расчёт расходов на канцтовары	2 037 078,13
Плановый расчёт расходов на хозтовары	453 582,62
Плановый расчёт расходов на расходные материалы для оргтехники	743 135,48
Плановый расчёт расходов на приобретение инструмента, инвентаря для технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, а также для хозяйственных нужд АО "Горэлектросеть"	1 348 000,81
Плановый расчёт расходов на приобретение компьютерной и оргтехники	16 043 428,65
ИТОГО плановые расходы на 2026 год	**53 393 625,08**

Таким образом, плановый размер экономически обоснованных расходов на 2026 год по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо», составляет сумму в размере **53 393,63 тыс. руб.**

2. Расходы по статье 2.1.2. «Работы и услуги производственного характера»

По мнению СТСО, АО «Горэлектросеть» в части расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» показало существенный рост, **однако, СТСО не учитывает того факта, что в плановый размер расходов** по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2026 год, включены расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, а именно, поверка приборов коммерческого учета.

Таким образом, плановый размер расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2026 год включает в себя следующие статьи расходов:

2.1.2.1. Статья расходов «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)»;

2.1.2.2. Статья расходов «Работы и услуги производственного характера (Расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям)» - данная статья в ДПР 2021-2025 отражалась в части неподконтрольных расходов.

2.1.2.1. Статья расходов «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)»

Фактические расходы по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» за 2024 год отражены в Таблице №4 по контрагентам, наименованию услуг и суммам, за оказанные услуги.

Таблица №4

№ п/п	Контрагент	Договор №, дата	Первичные документы			Сумма, руб. без НДС	Наименование услуги
			Вид	№	дата		
1	ЛИС ООО	юр-302 от 17.04.2024	КС-2, КС-3	0002	22.04.2024	97 462,00	горизонтальный прокол
2	МАГБИЗНЕС ООО	юр-799 от 19.11.2024	УПД	315	28.11.2024	78 750,00	аренда акваджета
3	МАГБИЗНЕС ООО	юр-799 от 19.11.2024	УПД	331	09.12.2024	48 750,00	аренда акваджета
4	МАГБИЗНЕС ООО	юр-799 от 19.11.2024	УПД	334	16.12.2024	15 000,00	аренда акваджета
5	МАГБИЗНЕС ООО	юр-799 от 19.11.2024	УПД	341	16.12.2024	60 000,00	аренда акваджета

6	Магнитогорский энергетический комплекс ООО	юр-472 (2024.116738) от 27.06.2024	КС-2, КС-3, счет-фактура	911.24	28.08.2024	336 340,71	замена изоляторов
7	Магнитогорский энергетический комплекс ООО	юр-472 (2024.116738) от 27.06.2024	КС-2, КС-3, счет-фактура	911.24-1	26.09.2024	620 653,30	замена изоляторов
8	Магнитогорский энергетический комплекс ООО	юр-472 (2024.116738) от 27.06.2024	КС-2, КС-3, счет-фактура	911.24-2	30.10.2024	80 559,00	замена изоляторов
9	Магнитогорский энергетический комплекс ООО	юр-472 (2024.116738) от 27.06.2024	КС-2, КС-3, счет-фактура	911.24-3	28.11.2024	82 672,10	замена изоляторов
10	Моисеенко Михаил Владимирович (ИП)	юр-794 (2023.212720) от 21.11.2023	КС-2, КС-3	1	31.01.2024	2 343 509,00	расчистка и расширение трасс
11	Моисеенко Михаил Владимирович (ИП)	юр-794 (2023.212720) от 21.11.2023	КС-2, КС-3	1	29.02.2024	1 696 823,62	расчистка и расширение трасс
12	Моисеенко Михаил Владимирович (ИП)	юр-794 (2023.212720) от 21.11.2023	КС-2, КС-3	1	06.05.2024	705 791,48	расчистка и расширение трасс
13	ПЕРСПЕКТИВА ООО	юр-443 (2024.106175) от 14.06.2024	КС-3, КС-2 (7шт)	1	19.06.2024	660 476,50	восстановление покрытия
14	ПЕРСПЕКТИВА ООО	юр-443 (2024.106175) от 14.06.2024	КС-3, КС-2 (17шт)	1	12.07.2024	458 575,00	восстановление покрытия
15	ПЕРСПЕКТИВА ООО	юр-443 (2024.106175) от 14.06.2024	КС-3, КС-2 (11шт)	1	13.08.2024	412 545,00	восстановление покрытия
16	ПЕРСПЕКТИВА ООО	юр-443 (2024.106175) от 14.06.2024	КС-3, КС-2 (14шт)	1	30.09.2024	453 575,00	восстановление покрытия
17	ПЕРСПЕКТИВА ООО	юр-443 (2024.106175) от 14.06.2024	КС-3, КС-2 (8шт)	1	31.10.2024	311 905,00	восстановление покрытия
18	ПЕРСПЕКТИВА ООО	юр-367 (2024.82254) от 06.05.2024	КС-3, КС-2 (11шт)	1	22.05.2024	466 436,80	восстановление покрытия
19	ПЕРСПЕКТИВА ООО	юр-367 (2024.82254) от 06.05.2024	КС-3, КС-2 (4шт)	2	24.05.2024	121 796,00	восстановление покрытия
20	ПЕРСПЕКТИВА ООО	юр-714 от 18.10.2024	КС-3, КС-2 (5шт)	1	31.10.2024	193 150,00	восстановление покрытия
21	РОССЕТИ УРАЛ ПАО	юр-693(Счет-договор №6400022222) от 01.10.2024	Акт, счет-фактура	861812	08.10.2024	79 750,00	хроматографический анализ
22	Шаманаева Валерия Павловна ИП	юр-9 (2023.265289) от 09.01.2024	Акт	1	23.01.2024	220 000,00	демонтаж здания ТП
23	Шурухо Марина Александровна (ИП)	юр-360 (2024.80788) от 03.05.2024	Акт	1	26.07.2024	727 000,00	обследование зданий ТП
	ИТОГО: за 2024 год					**10 271 520,51**	

В качестве подтверждающих материалов за 2024 год в составе подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 представлены:

- договоры, в т.ч. документы по закупкам, первичные документы (счета-фактуры, акты выполненных работ).

Подтверждающие материалы по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» за 2024 год представлены в томе № 35 стр. 14882-15241.

По фактическим расходам за 2024 год были предоставлены ранее в составе подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 вся информация и материалы. Представляем выкопировку из реестра подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 по фактическим затратам по статье «Работы и услуги производственного характера» (Таблица №5):

Таблица №5

п/п	Наименование предоставляемого документа	Номер тома	Количество листов, шт.	Страницы тома		Ссылка ЕИАС Мониторинг (https://data-platform.ru/lk/)
				с…	о …	
55*	Реестр подтверждающих документов за 2024г. по статье "Работы и услуги производственного характера"	5	1	4882	4882	https://data-platform.ru/lk/files/Files/iENxCa/b49ed286-df05-4ed9-a95f-0ab887cb7ec8
	Копии: договоры , в т.ч. документы по закупкам, первичные документы, подтверждающие расходы по передаче электрической энергии по сетям АО "Горэлектросеть" за 2024г. по статье "Работы и услуги производственного характера. Ремонты"	5	59	4883	5241	

*номер соответствует папке в электронном виде в материалах тарифной заявки

В соответствии положениями Приказа Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», организация

технического обслуживания и ремонта должна осуществляться субъектами электроэнергетики в отношении объектов электроэнергетики, принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании, в соответствии с локальными нормативными актами субъектов электроэнергетики и регламентирующих организацию технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики, порядок и правила взаимодействия лиц, осуществляющих ремонтную деятельность.

В целях обеспечения надёжного функционирования электросетевого комплекса АО «Горэлектросеть» в рамках договоров с подрядными организациями выполняет ремонтные работы, направленные на устранение неисправностей, повреждений, а также проведение профилактических мероприятий по недопущению преждевременного износа объектов, которые не представляется выполнить хозяйственным способом вследствие ряда причин:

- отсутствие специальной техники для производства работ;
- специальные виды работ, выполняемые квалифицированным персоналом;
- отсутствие специального оборудования;
- нехватка квалифицированных специалистов, выполняющих работы по содержанию и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», Общество ежегодно осуществляет восстановление благоустройства (асфальтировка) после ремонта кабельных линий 10/0,4 кВ, обрезку древесно-кустарниковой растительности (деревьев) в охранной зоне воздушных линий электропередач.

Сводная информация по выполненным подрядными организациями 2024 году работам приведена в Таблице №6.

Таблица №6

№ п/п	Наименование работ	Фактические расходы за 2024 год, тыс. руб. без НДС
1	Работы по устройству подземного перехода методом горизонтально наклонного бурения	97,46
2	Услуги аренды каналопромывочной машины (акваджета)	202,50
3	Замена полимерных изоляторов на стеклянные, замена поврежденных стеклянных изоляторов на ВЛ 110 кВ	1 120,23
4	Расчистка и расширение трасс 110/35/10 кВ	4 746,12
5	Восстановление нарушенного асфальтового покрытия	3 078,46
6	Диагностика и испытание трансформаторного масла (хроматографический анализ)	79,75
7	Демонтаж здания ТП	220,00
8	Комплексное обследование 182 зданий ТП, РП	727,00
	ИТОГО: за 2024 год	**10 271,52**

Таким образом, подтвержденные фактические расходы по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)», которые составили сумму в

размере **10 271,52 тыс. руб.** являются экономически обоснованными и подтвержденными.

Плановые расходы по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» на 2026 год рассчитаны, руководствуясь положениями Приказа Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики».

В соответствии положениями Приказа Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013, организация технического обслуживания и ремонта должна осуществляться субъектами электроэнергетики в отношении объектов электроэнергетики, принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании, в соответствии с локальными нормативными актами субъектов электроэнергетики и регламентирующих организацию технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики, порядок и правила взаимодействия лиц, осуществляющих ремонтную деятельность.

В целях обеспечения надёжного функционирования электросетевого комплекса АО «Горэлектросеть» в рамках договоров с подрядными организациями выполняет ремонтные работы, направленные на устранение неисправностей, повреждений, а также проведение профилактических мероприятий по недопущению преждевременного износа объектов, которые не представляется выполнить хозяйственным способом вследствие ряда причин:

- отсутствие специальной техники для работ;
- специальные виды работ, выполняемые квалифицированным персоналом;
- отсутствие специального оборудования;
- нехватка квалифицированных специалистов, выполняющих работы по содержанию и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», для обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства в охранных зонах сетевыми организациями осуществляются прокладка и содержание просек вдоль воздушных линий электропередачи и по периметру подстанций и распределительных устройств в случае, если указанные зоны расположены в лесных массивах и зеленых насаждениях, вырубка и опиловка деревьев и кустарников в пределах минимально допустимых расстояний до их крон, а также вырубка деревьев, угрожающих падением (п. 21 Постановления № 160).

В соответствии с п. 23 Постановления № 160, сетевые организации при содержании просек обязаны обеспечивать;

а) содержание просеки в пожаробезопасном состоянии в соответствии с требованиями правил пожарной безопасности в лесах;

б) поддержание ширины просек в размерах, предусмотренных проектами строительства объектов электросетевого хозяйства и требованиями, определяемыми

в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, путем вырубки, обрезки крон деревьев (кустарников) и иными способами;

в) вырубку или обрезку крон деревьев (лесных насаждений), произрастающих на просеках, высота которых превышает 4 метра.

Общество ежегодно осуществляет обрезку древесно-кустарниковой растительности (деревьев) в охранной зоне воздушных линий электропередач.

В соответствии с Решением 31 октября 2017 года № 146 Магнитогорского городского собрания депутатов Челябинской области «Об утверждении Правил благоустройства территории города Магнитогорска» (глава 14, 16): собственники, владельцы, пользователи сооружений и коммуникаций инженерной инфраструктуры (далее - объекты инженерной инфраструктуры) обеспечивают содержание и ремонт объектов инженерной инфраструктуры, а также своевременную их очистку. Ремонт и защита подземных объектов инженерной инфраструктуры должны производиться с применением технологий, обеспечивающих в дальнейшем их эксплуатацию без вскрытия дорожного полотна. Земляные работы, связанные с ликвидацией аварий на объектах инженерной инфраструктуры и их последствий, должны производиться незамедлительно после обнаружения аварии с обязательным уведомлением о начале проведения аварийных работ единой дежурно-диспетчерской службы города, уполномоченного лица администрации города, организаций, интересы которых затрагиваются при производстве земляных работ, с последующим оформлением ордера на производство земляных работ в установленном порядке в течение 7 рабочих дней с момента начала производства земляных работ организацией, производившей аварийные работы.

Обществом на 2026 год утвержден План работ и услуг производственного характера по содержанию сетей и распределительных устройств на объектах АО «Горэлектросеть» сторонними организациями и представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3825, согласно которому плановые расходы по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)», рассчитанные согласно следующим документам:

-ведомостям работ по локальным сметным расчетам (документы представлены в томе № 153 стр. 65232-65234 к Заявлению от 29.04.2025),

-заключенному договору на услуги по хроматографическому анализу проб масла № юр-693 (Счет-договор №6400022222) от 01.10.2024 РОССЕТИ УРАЛ ПАО (документ представлен в томе № 153 стр. 65245 к Заявлению от 29.04.2025).

Мероприятия по обслуживания и ремонту объектов электроснабжения АО «Горэлектросеть» (услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) составляют сумму в размере **11 842,12 тыс. руб**. и отражены в Таблице №7.

Таблица №7

№ п/п	Наименование работ	Единицы измерения	Плановый объём работ	Сметная стоимость с учетом ИПЦ (2025)9,0%, (2026) 5,1%, тыс. руб. без НДС
1	Восстановление благоустройства (асфальтировка) после ремонта кабельных линий 10/0,4 кВ	м2	1 900,00	5 168,04
2	Хроматографический анализ проб масла	шт.	34,00	124,25
3	Обрезка древесно-кустарниковой растительности (деревьев) в охранной зоне воздушный линий электропередач 110 кВ: ВЛ 110 кВ ф.60-44, 60-46 (опоры №30-42)	га	5,90	3 423,74
4	Капитальный ремонт силовых трансформаторов 10/0,4 кВ	шт.	9,00	3 126,09
	ИТОГО:			**11 842,12**

В качестве подтверждающих материалов по плану на 2026 год представлены:

- План обслуживания и ремонта объектов электроснабжения АО «Горэлектросеть» на 2026 год (услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3825;

- Акт комиссионного обследования ширины просек в размерах, предусмотренных проектами строительства ВЛ 110, 35, 10 кВ и требованиями, определенными в порядке, установленном законодательством Российской Федерации в томе № 153 стр. 65230 к Заявлению от 29.04.2025;

- Ведомости объемов работ в томе № 153 стр. 65232-65234 к Заявлению от 29.04.2025 по:

1) восстановлению благоустройства (асфальтировка) после ремонта кабельных линий 10/0,4 кВ;

2) обрезке древесно-кустарниковой растительности (деревьев) в охранной зоне воздушный линий электропередач 110 кВ: ВЛ 110 кВ ф.60-44, 60-46 (опоры №30-42);

3) капитальному ремонту силовых трансформаторов 10/0,4 кВ;

- Локальные сметные расчеты в томе № 153 стр. 65235-65244 к Заявлению от 29.04.2025 по:

1) восстановлению благоустройства (асфальтировка) после ремонта кабельных линий 10/0,4 кВ;

2) обрезке древесно-кустарниковой растительности (деревьев) в охранной зоне воздушный линий электропередач 110 кВ: ВЛ 110 кВ ф.60-44, 60-46 (опоры №30-42);

3) капитальному ремонту силовых трансформаторов 10/0,4 кВ;

- Договор № юр-693(Счет-договор №6400022222) от 01.10.2024, РОССЕТИ УРАЛ ПАО в томе № 153 стр. 65245 к Заявлению от 29.04.2025.

Таким образом, плановый размер экономически обоснованных расходов на 2026 год по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)», составляет сумму в размере **11 842,12 тыс. руб.**

2.1.2.2. Статья расходов «Работы и услуги производственного характера (Расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям)»

Согласно п.12 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, при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

В соответствии с п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - ФЗ №35) сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации.

В соответствии с п. 136 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», гарантирующие поставщики и сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности):

при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику).

В соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» (далее — Закон № 102-ФЗ) поверка средств измерений — это совокупность операций, выполняемых в целях подтверждения соответствия средств измерений метрологическим требованиям. Технически поверка представляет собой проверку измерительного прибора на специализированном оборудовании.

Поверка приборов учета электроэнергии является обязательным мероприятием в ходе их эксплуатации. Порядок проведения поверки и используемые для этого дополнительные технические устройства предусмотрены действующими стандартами (ГОСТ 8.584-2004 и 8.259-2004).

Условия, которые должны быть соблюдены при проведении поверки, закреплены в п.8 ГОСТ 8.584-2004 и предполагают соответствие прибора учета следующим требованиям:

Температура окружающего воздуха, °С 20±2

Относительная влажность воздуха, % 30...80

Атмосферное давление, кПа (мм рт. ст.) 84...106 (630...795)

Внешнее магнитное поле Отсутствует

Частота, Гц 50±0,5 (60±0,6)

Форма кривой тока и напряжения Синусоидальная с коэффициентом несинусоидальности не более 5%

Отклонение значения фазного или линейного напряжения от среднего значения, %±1

Отклонение значения силы тока в каждой из фаз от среднего значения, %±1

В соответствии с требованиями законодательства, поверка приборов учета проводится в специализированных метрологических лабораториях лицами, аттестованными в качестве поверителей (ПР 50.2.012-94 ГСИ. Порядок аттестации поверителей средств измерений).

Таким образом, помимо расходов на непосредственное проведение поверки приборов коммерческого учета электроэнергии организацией, осуществляющей поверку, у АО «Горэлектросеть» возникают расходы, связанные с работами по демонтажу, перевозке и последующему монтажу приборов учета, а также требуется

выезд бригады для перевозки оборудования и материалов, что повлечет за собой значительные временные затраты по использованию грузового автотранспорта.

На основании изложенного, учитывая анализ работ, связанных с поверкой приборов учета, установлено, что работы по поверке приборов коммерческого учета электрической энергии включают в себя следующие необходимые мероприятия:

- демонтаж;
- перевозка до места исследования;
- непосредственное проведение поверки прибора учета;
- перевозка к месту установки;
- монтаж;
- измерительные работы.

Также при монтаже приборов коммерческого учета электрической энергии необходимо применение материалов.

В настоящее время функции по поверке приборов учета (в том числе выполнение электромонтажных работ по демонтажу/монтажу ПУ и ТТ для передачи на поверку), не включаются в состав технического и оперативного обслуживание объектов АО «Горэлектросеть», а также планово-предупредительные ремонты.

Обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим АО «Горэлектросеть» на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), требует наличие в штате организации сотрудников с соответствующей квалификацией и опытом работы, в противном случае необходимо привлекать подрядные организации для выполнения данных работ. Соответственно, на осуществление комплекса работ по поверке приборов учета, предусмотренных законодательством РФ, (в том числе выполнение электромонтажных работ по демонтажу/монтажу ПУ и ТТ для передачи на поверку), АО «Горэлектросеть» привлекает подрядные организаций путем заключения договоров подряда, поскольку в АО «Горэлектросеть» данный персонал не предусмотрен.

Согласно Акта № 001 обследования приборов учета электрической энергии находящихся в зоне ответственности АО «Горэлектросеть» от 27.12.2024 (документ представлен в томе № 153 стр. 65360-65372 к Заявлению от 29.04.2025), подписанного совместно с гарантирующим поставщиком, в 2026 году поверке будут подлежать 947 приборов коммерческого учета электрической энергии, находящихся в зоне ответственности сетевой организации, из них:

- 146 однофазных приборов коммерческого учета;
- 801 трехфазных приборов коммерческого учета.

В IV квартале 2024 года в адрес АО «Горэлектросеть» поступило 3 коммерческих предложения от организаций, осуществляющих работы по проведению периодической поверки приборов учета электрической энергии, в границах территории города Магнитогорска (документы представлены в томе № 153 стр. 65432-65434 к Заявлению от 29.04.2025).

По проведенному мониторингу стоимости услуг по поверке приборов коммерческого учета, стоимость (минимальная) на поверку приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного счетчика электрической энергии на месте установки с заменой элементов питания составляет

4 490,00 тыс. руб. без НДС за один прибор коммерческого учета электрической энергии (мощности) (0,23 кВ) по предложению ООО «МЭК». Стоимость (минимальная) на поверку приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного счетчика электрической энергии на месте установки с заменой элементов питания отражена в Конкурентной карте № ППУ-1Ф от 31.03.2025 г. (документ представлен в томе № 153 стр. 65435-65436 к Заявлению от 29.04.2025).

Комплексная технико-коммерческая оценка предложений в Конкурентной карте № ППУ-1Ф от 31.03.2025 г. выполнена в соответствии с техническим заданием на организацию работ по метрологической поверке средств измерений и представленными технико-коммерческие предложениями.

По проведенному мониторингу стоимости услуг по поверке приборов коммерческого учета, стоимость (минимальная) на поверку приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного счетчика электрической энергии на месте установки с заменой элементов питания составляет 5 833,33 тыс. руб. без НДС за один прибор коммерческого учета электрической энергии (мощности) (0,4 кВ) по предложению ООО «НПК».

Стоимость (минимальная) на поверку приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного счетчика электрической энергии на месте установки с заменой элементов питания отражена в Конкурентной карте № ППУ-3Ф от 31.03.2025 г. (документ представлен в томе № 153 стр. 65437-65438 к Заявлению от 29.04.2025).

Комплексная технико-коммерческая оценка предложений в Конкурентной карте № ППУ-3Ф от 31.03.2025 г. выполнена в соответствии с техническим заданием на организацию работ по метрологической поверке средств измерений и представленными технико-коммерческие предложениями.

Расчет расходов, связанных с поверкой приборов учета электрической энергии, для включения в размер базового уровня подконтрольных расходов на 2026 год, приведен в Таблице №8 и представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3830.

Таблица №8

№ п/п	Наименование	План на 2026 год, шт.	Стоимость, руб. (без НДС)	Итого расходов, руб. (без НДС)	Итого расходов с учетом ИПЦ на 2025 г. (9,0%), на 2026 г. (5,1%), руб. (без НДС)	Минимальное коммерческое предложение (контрагент)
1	Поверка 1-фазного счетчика с заменой элемента питания	146	4 490,00	655 540,00	750 980,07	ООО «МЭК» по Конкурентной карте № ППУ-1Ф от 31.03.2025 г.
2	Поверка 3-фазного счетчика с заменой элемента питания	801	5 833,33	4 672 497,33	5 352 766,22	ООО «НПК» по Конкурентной карте № ППУ-3Ф от 31.03.2025 г.
	Всего:	**947**		**5 328 037,33**	**6 103 746,28**	

Соответственно, плановый размер расходов, связанных с поверкой приборов учета электрической энергии, для включения в размер базового уровня подконтрольных расходов на 2026 год, составляет **6 103,75 тыс. руб.** с учетом ИПЦ, определенным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 26.09.2025.

Отсутствие в тарифе на передачу электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями АО «Горэлектросеть» на 2026 год затрат, связанных с поверкой приборов учета, приведет к невозможности АО «Горэлектросеть» осуществлять данные мероприятия, и, соответственно, повлечет нарушения со стороны АО «Горэлектросеть» законодательства в части п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

На основании вышеизложенного, считаем законным и экономически обоснованным включить в тариф на передачу электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями АО «Горэлектросеть» на 2026 год (в размер базового уровня подконтрольных расходов на 2026 год), величину расходов на выполнение обязанностей АО «Горэлектросеть» по поверке приборов учета электрической энергии, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в размере **6 103,75 тыс. руб.** без НДС с учетом ИПЦ, определенным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 26.09.2025.

В качестве подтверждающих материалов представлены:

- Акт № 001 от 27.12.2024 г. (акт обследования приборов учета электрической энергии юридических лиц, находящихся в зоне ответственности АО «Горэлектросеть») – том № 153 стр. 65360-65372 к Заявлению от 29.04.2025;
- Акт № 002 от 27.12.2024 г. (акт обследования приборов учета электрической энергии юридических лиц, находящихся в зоне ответственности АО «Горэлектросеть») – том № 153 стр. 65373-65386 к Заявлению от 29.04.2025;
- Акт № 003 от 27.12.2024 г. (акт обследования приборов учета электрической энергии юридических лиц, находящихся в зоне ответственности АО «Горэлектросеть») – том № 153 стр. 65387-65402 к Заявлению от 29.04.2025;
- Акт № 004 от 27.12.2024 г. (акт обследования приборов учета электрической энергии юридических лиц, находящихся в зоне ответственности АО «Горэлектросеть») – том № 153 стр. 65403-65419 к Заявлению от 29.04.2025;
- Акт № 005 от 27.12.2024 г. (акт обследования приборов учета электрической энергии юридических лиц, находящихся в зоне ответственности АО «Горэлектросеть») – том № 153 стр. 65420-65431 к Заявлению от 29.04.2025;
- Коммерческие предложения от организаций, осуществляющих работы по проведению периодической поверки приборов учета электрической энергии, в границах территории города Магнитогорска - том № 153 стр. 65432-65434 к Заявлению от 29.04.2025;
- Конкурентная карте № ППУ-1Ф от 31.03.2025 г. - том № 153 стр. 65435-65436 к Заявлению от 29.04.2025;
- Конкурентная карте № ППУ-3Ф от 31.03.2025 г. - том № 153 стр. 65437-65438 к Заявлению от 29.04.2025.

Соответственно, планируемые на 2026 год экономически обоснованные расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» составляют сумму в размере **17 945,87 тыс. руб.,** в том числе:

2.1.2.1. Статья расходов «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» в размере 11 842,12 тыс. руб.;

2.1.2.2. Статья расходов «Работы и услуги производственного характера (Расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям)» в размере 6 103,75 тыс. руб.

3. Расходы по статье 2.2. «Расходы на оплату труда»

Статья затрат «Оплата труда» в соответствии с п.12 Методических указаний № 98-э, учитывается при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования, и определяется на основании пункта 26 Основ ценообразования, согласно которому при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Согласно пункта 7 Разъяснений Президиума ФАС России № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании тарифов», утвержденных протоколом Президиума ФАС России от 21 марта 2022 года № 2 расходы на оплату труда рассчитываются исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки.

Ежегодно фактические затраты АО «Горэлектросеть» по статье «Оплата труда» превышают плановые значения, так как в связи с ежегодной инфляцией утвержденный на долгосрочный период регулирования фонд оплаты труда недостаточен для поддержания уровня заработной платы сотрудников Общества на уровне среднего заработка работников в сфере электроэнергетики по Челябинской области.

Анализ плановых и фактических расходов за период 2021-2024 гг. приведен в Таблице №9.

Таблица №9

Расходы на оплату труда (по периодам ДПР 2021-2025 гг.)	Ед. изм.	План утвержденный	Факт	Отклонение
2021 год (базовый)	тыс. руб.	160 943,28	167 936,33	-6 993,05

2022 год	тыс. руб.	167 403,98	176 970,15	-9 566,17
2023 год	тыс. руб.	178 840,85	188 702,44	-9 861,59
2024 год	тыс. руб.	210 159,10	252 433,25	-42 274,15
Ожидаемое 2025	тыс. руб.	224 309,57	315 301,00	-90 991,43

Данные отклонения, в первую очередь, связаны с размером средней заработной платы, утвержденный в подконтрольных расходах.

Согласно официальным сведениям государственной статистики, опубликованным в Единой межведомственной информационно-аналитической системе ЕМИСС (https://www.fedstat.ru/indicator/57824), показатель среднемесячной номинальной начисленной заработной платы в Челябинской области за период с 2021 года по июль 2025 года по ОКВЭД 35 «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» вырос на 82%, по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии» на 85% (данные приведены в Таблице №10).

Таблица №10

Вид экономической деятельности	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата (руб.)									
	январь-декабрь 2021	январь-декабрь 2022	январь-декабрь 2023	январь-декабрь 2024	январь-июль 2025	РОСТ 2022/ 2021	РОСТ 2023/ 2022	РОСТ 2024/ 2023	РОСТ 2024/ 2021	РОСТ 2025/ 2021
Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	47 750,30	54 128,50	60 669,50	73 691,00	86 807,10	13%	12%	21%	54%	82%
Производство, передача и распределение электроэнергии	57 221,70	65 135,20	74 326,10	88 422,60	105 832,70	14%	14%	19%	55%	85%

Анализ размера утвержденного в необходимой валовой выручке размера среднемесячной оплаты труда на 1 работника и размера среднемесячной номинальной начисленной заработной платы в Челябинской области по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии» согласно сведениям государственной статистики, опубликованным в Единой межведомственной информационно-аналитической системе ЕМИСС (https://www.fedstat.ru/indicator/57824), по периодам долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг., приведен в Таблице №11.

Таблица №11

Период ДПР 2021-2025 гг.	Ед. изм.	Размер утвержденной в НВВ среднемесячной оплата труда на 1 работника	Размер среднемесячной номинальной начисленной заработной платы в Челябинской области по данным официальной статистики	Отклонение (+/-)	Отклонение (%)

2021 год (базовый)	руб.	34 127,07	57 221,70	-23 094,63	-68%
2022 год	руб.	35 497,03	65 135,20	-29 638,17	-83%
2023 год	руб.	37 922,15	74 326,10	-36 403,95	-96%
2024 год	руб.	44 563,00	88 422,60	-43 859,60	-98%
2025 год	руб.	47 563,52	105 832,70	-58 269,18	-123%

В настоящее время территориальные сетевые организации, и в целом компании электроэнергетической отрасли России, столкнулись с нехваткой кадров, высокой «текучестью» кадров рабочих специальностей и сложностью удержания высококвалифицированных специалистов, которая обусловлена низким уровнем зарплат.

На сегодняшний день главный приоритет в системе управления многих энергетических компаний – персонал, сохранение и удержание собственных квалифицированных специалистов.

Для привлечения в сетевую организацию квалифицированных специалистов, выполняющих работы по содержанию и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства с целью обеспечения бесперебойного энергоснабжения потребителей, необходимо обеспечение денежного содержания сотрудников на уровне показателей средней заработной платы по региону.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Также, с учетом пункта 7 Разъяснений Президиума ФАС России № 21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании тарифов», утвержденных протоколом Президиума ФАС России от 21 марта 2022 года № 2 расходы на оплату труда рассчитываются исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки.

Согласно пункту 8.4 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, **исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки и среднего тарифного коэффициента по организации**.

Таким образом, при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии при определении расходов на оплату труда расчет численности руководителей, специалистов и служащих необходимо производить в соответствии с требованиями пункта 26 Основ ценообразования № 1178, пункта 8.4 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027

годы и Разъяснений Президиума ФАС России № 21 и исходя из непревышения нормативной численности по соответствующему виду деятельности.

Специалистами АО «Горэлектросеть» с учетом корректировки условных единиц произведен расчет фонда оплаты труда на плановый период 2026 год согласно таблице № П1.16 (Расчет расходов на оплату труда) Приложения 1 к Методическим указаниям № 20-э/2 (Прилагается).

Расходы на оплату труда на плановый период 2026 год, рассчитаны согласно Методическим указаниям № 20-э/2 (таблице № П1.16), составляют сумму в размере **630 336,00 тыс. руб.**

Предоставляемый расчет расходов на оплату труда на 2026 год выполнен на основании:

- Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;

- Приказа Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении нормативов и Методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей»;

- Приказа Госстроя РФ № 69 от 01.10.1999 «Об утверждении нормативов численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин на предприятиях и в организациях жилищно-коммунального хозяйства»;

- Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы (Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы, письмо Ассоциации «ЭРА России» о направлении копии уведомления о регистрации ОТС в Роструде, подтверждающего возможность применения ОТС в полном объеме от 17.01.2025 № 12/02/2025, уведомление о регистрации ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы в Роструде 76-ТЗ от 16.01.2025, письмо ФАС России от 16.01.2025 № ГМ/2241/25 - информирование о заключении ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027, представлены в томе № 154 стр. 65524-65611 к Заявлению от 29.04.2025);

- Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной Ассоциацией «Эра России» и ВЭП 12 ноября 2024 года (Рекомендации о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной Ассоциацией «Эра России» и ВЭП 12 ноября 2024 года, письмо Ассоциации «Эра России» о применении Рекомендаций в полном объеме от 14.11.2024 № 471/02/2024 , представлены в томе № 154 стр. 65612-65649 к Заявлению от 29.04.2025);

- Локальных нормативных актов АО «Горэлектросеть», в частности:

- Положения об оплате труда работников АО «Горэлектросеть», утвержденным Приказом АО «Горэлектросеть» от 07.10.2025 № 01/03-389 (Положение об оплате труда работников предприятия, утвержденное Приказом АО «Горэлектросеть» от 07.10.2025 № 01/03-389, Приказ АО «Горэлектросеть» от 07.10.2025 № 01/03-389, представлены в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3831-3864);

- Положений о премировании, утвержденными Приказами АО «Горэлектросеть» от 07.10.2025 №01-03/390, 01-03/391, 01-03/392 (Положения, Приказы АО «Горэлектросеть» от 07.10.2025 №01-03/390, 01-03/391, 01-03/392 представлены в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3865-3922);

- Приказа АО «Горэлектросеть» от 07.10.25 №01-03/388 об установлении с 01.01.2026 минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда в размере 15 685,00 руб. (Приказ АО «Горэлектросеть» от 07.10.25 №01-03/388 представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3924);

- Расчета среднего тарифного коэффициента работников АО «Горэлектросеть (представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3923);

- Расчета нормативной численности персонала АО «Горэлектросеть» на 2026 год по методике Госстроя России (Прилагается);

- Штатного расписания АО «Горэлектросеть» на 01.01.2026 год, утвержденного Приказом АО «Горэлектросеть» от 07.10.2025 №01-03/387 (Прилагается);

Расходы на оплату труда на плановый период 2026 год в размере **630 336,00 тыс. руб.** рассчитаны в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы (далее – Соглашение), исходя из численности работников списочного состава 371 человек за 2024 год и числа, вакантных 98 рабочих мест (но не выше нормативной численности 540 человека), размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда (далее – ММТС), среднего тарифного коэффициента по Организации, с учетом положений пункта 8.4. Соглашения:

- Тарифная ставка рабочего 1 разряда в размере 15 685,00 рублей, установленная Приказом АО «Горэлектросеть» от 07.10.2025 №01-03/388 об установлении ММТС с 01.01.2026;

- Средний тарифный коэффициент по Организации – 6, рассчитанный в соответствии с п. 8.4.1.3. Соглашения, с применением норм пункта 1 раздела V Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электросетевого комплекса Российской Федерации утвержден Штатным расписанием АО «Горэлектросеть»;

- Тарифный коэффициент, соответствующий средней ступени оплаты в размере 3,060, рассчитанного с учетом п.1.6 Раздела I Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электросетевого комплекса Российской Федерации;

- Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда - в соответствии с п. 8.4.2.1 в размере 14,5 процентов тарифной составляющей расходов на оплату труда;

- Доплаты (надбавки) стимулирующего характера в соответствии с п. 8.4.2. в размере 1,20 процента тарифной составляющей расходов на оплату труда;

- Текущее премирование в соответствии с п. 8.4.2.3 в размере 57,0 процентов тарифной составляющей расходов на оплату труда, с учетом сумм доплат и надбавок, связанных с режимом и условиями труда;

- Выплаты по итогам года в соответствии с п. 8.4.2.4. в размере 9,95 процентов (одной трети) тарифной составляющей расходов на оплату труда (что составляет четыре должностных оклада за полный год);

- Вознаграждение за выслугу лет - в соответствии с п. 8.4.2.5 в размере 12,0 процентов (одной шестой) тарифной составляющей расходов на оплату труда (что составляет два должностных оклада за полный год).

Численность персонала АО «Горэлектросеть», принятая для расчета расходов на оплату труда на плановый период 2026 год, составляет 469 человек, включая численность работников списочного состава 371 человек и вакантных рабочих мест 98 человек в соответствии со Штатном расписанием АО «Горэлектросеть» на 01.01.2026 год.

В период 2021 - 2022 гг. среднесписочная численность персонала АО «Горэлектросеть» составила 390 человек, с 2023 года ввиду низкой заработной платы численность снижается: в 2023 году - 374,5 человек, в 2024 году - 371,08 человек.

Согласно расчету нормативной численности персонала АО «Горэлектросеть», численность персонала АО «Горэлектросеть» (далее – расчет нормативной численности) на 2026 год должна составлять **574 человек.**

Расчет нормативной численности произведен на основании Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными Приказом Госстроя РФ № 68 от 03.04.2000 (далее – Приказ № 68).

В связи с тем, что Рекомендациями не учтены нормативы численности водителей и работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом автомобильного транспорта, дополнительно при расчете нормативной численности использованы методики:

- Нормативы и методические указания по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных и тепловых сетей, утвержденные Приказом Госстроя России № 200 от 05.09.2000;

- Нормативы численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин на предприятиях и в организациях жилищно-коммунального хозяйства, утвержденные Приказом Госстроя России № 69 от 01.10.1999.

Важно учесть, что Методики Госстроя по расчету нормативной численности, утвержденные в 2000 годах, **не учитывают потребности Организации в работниках, по исполнению функций различных сфер деятельности, установленных федеральным законодательством в период с 2000 года по текущее время, по функциям управления:**

- «Организация охраны труда и техники безопасности» численность установлена на основании Рекомендаций к определению нормативной численности работников Службы охраны труда, в целях соответствия требованиям Приказа Минтруда России № 37 от 31.01.2022 «Об утверждении Рекомендаций по структуре службы охраны труда в организации и по численности работников службы охраны труда»;

- «Организация закупочной деятельности, материально - техническое снабжение» - с учетом исполнения требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»

и Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции», Постановления Правительства РФ от 23.12.2024 № 1875 «О мерах по предоставлению национального режима при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, закупок товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

• «Комплектование и учет кадров» дополнительно учтена обязанность: ведения воинского учета работников в Обществе в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.11.2006 № 719 «Об утверждении Положения о воинском учете» и Методическими рекомендациями по ведению воинского учета в организациях, утвержденных Генштабом Вооруженных Сил РФ 11.07.2017, а также предоставление военному комиссариату города Магнитогорска граждан, привлекаемых для участия в мероприятиях по обеспечению исполнения воинской (государственной) обязанности в соответствии со статьей 8 Федерального закона от 28.03.1998 № 53-ФЗ «О воинской обязанности и военной службе», Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2004 № 704 «О порядке компенсации расходов, понесенных организациями и гражданами Российской Федерации»;

• «Правовое обслуживание» - проведение мероприятий по регистрации движимого и недвижимого объектов электросетевого хозяйства в целях исполнения требований законодательства:

- Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости»;

- Гражданского кодекса РФ (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ, статья 130. Недвижимые и движимые вещи;

- Гражданского кодекса РФ (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ статьи 274. Право ограниченного пользования чужим земельным участком (сервитут);

• «Реализация задач в области гражданской обороны» - количество работников на решение задач в области гражданской обороны определено в соответствии Положением об уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны структурных подразделениях (работниках) организаций, утвержденным Приказом МЧС России от 23.05.2017 № 230, на основании постановления Правительства РФ от 10.07.1999 г. № 782 «О создании (назначении) в организациях структурных подразделений (работников), уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны», Федерального закона от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне»;

• «Технико-экономическое планирование, бухгалтерский учет и финансовая деятельность», учтен функционал по исполнению требований законодательства:

- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);

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

- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

- Приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий»;

- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

- Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Постановление Правительства РФ от 22.12.2012 № 1384 «Об утверждении Правил предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в эту систему»;

- Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- Приказ Росстата от 05.09.2018 № 543 «Об утверждении статистического инструментария для организации Федеральной антимонопольной службой федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики»

• «Инвестиционная деятельность, формирование и утверждение инвестиционной программы, капстроительство с функциями технадзора и проектирования, определение размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, расчет выпадающих доходов»:

- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»);

- Федеральный закон от 01.12.2007 № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях»;

• «Производственно-техническая деятельность», учитывая исполнение требований законодательства:

- Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- Федеральный закон от 03.12.2011 № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса»;

- Постановление Правительства РФ от 22.12.2012 № 1384 «Об утверждении Правил предоставления в обязательном порядке субъектами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации для включения в эту систему»;

- Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

- Приказ Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики»;

- Приказ Минэнерго России от 19.04.2019 № 391 «Об утверждении перечня форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса».

Для быстрого устранения аварийных ситуаций в Обществе работают оперативно-выездные бригады в круглосуточном режиме. В настоящее время бригады укомплектованы не в полном объеме по причине «кадрового голода» в связи с низким уровнем заработной платы.

Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго России от 04 октября 2022 года № 1070, установлены требования к организации и осуществлению оперативно-технологического управления. В отношении каждого объекта электроэнергетики владельцем объекта электроэнергетики должно быть организовано и осуществляться оперативно-технологическое управление, задачами которого являются:

- планирование и управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики;

- предотвращение развития и ликвидация нарушений нормального режима на объектах электроэнергетики;

- изменение эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования и устройств;

- подготовка к производству ремонтных работ.

В рамках оперативно-технологического управления владельцы объектов электроэнергетики обязаны обеспечить круглосуточное оперативное обслуживание принадлежащих им объектов оперативным персоналом, уполномоченным ими на

осуществление технологического управления и ведения в отношении соответствующих линий электропередачи, оборудования и устройств

К оперативному персоналу относятся в том числе:

- оперативный персонал Центра управления сетями Общества (далее – ЦУС);
- персонал оперативно-выездных бригад.

В АО «Горэлектросеть» определено 4 оперативно-выездных бригады с круглосуточным оперативным обслуживанием.

С учетом сменного графика работы на 4 бригады по 2 человека в рабочую смену, **фактическая численность электромонтеров оперативно-выездной бригады составляет на сегодняшний день 32 человека.**

При этом, в целях бесперебойного обслуживания, с учетом отсутствий работников (отпусков, болезней и пр.) в рабочей смене, **списочная численность электромонтеров оперативно-выездной бригады должна составлять 42 человека**. Расчет осуществлен в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68:

- пунктом 1.9. Общей части для рабочих предусмотрена - явочная численность. Для определения списочной численности рабочих необходимо учесть коэффициент планируемых невыходов – 1,114, учитывающий ежегодные отпуска, неявки на работу, оформленные листками нетрудоспособности, неявки в связи с выполнением государственных или общественных обязанностей и т.д.

- пунктом 1.1. Пояснений по определению нормативной численности рабочих Приложения 1 Рекомендаций, нормативная численность рабочих корректируется с учетом поправочного коэффициента по температурным зонам, районам – 1,18.

В связи с нехваткой численности работников ОВБ, в период отсутствий (отпусков, болезней и пр.) для оперативного дежурства привлекаются электромонтеры с ремонтных бригад, что приводит к увеличению расходов фонда оплаты труда.

С учетом нехватки кадров таких профессий, как электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий, электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи, работы по техническому обслуживанию и ремонту объектов электросетевого хозяйства осуществляются не полным составом бригад и выходят за пределы установленной продолжительности рабочего времени.

Оплата труда за пределами установленной продолжительности рабочего времени оплачивается в повышенном размере в соответствии со статьями 152, 153, 154 ТК РФ и Положением об оплате труда работников АО «Горэлектросеть», что приводит к увеличению расходов фонда оплаты труда.

На основании пункта 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», введенным Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, определены особенности обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению. Данный пункт вступил в силу 01.07.2020.

Коммерческий учет обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными

Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках закреплены в разд. X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (п. 136 - 197), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее - Основные положения), которые с 01.07.2020 действуют в редакции Постановления Правительства РФ от 18.04.2020 № 554.

Так в ходе обеспечения коммерческого учета гарантирующие поставщики и сетевые организации обязаны:

1) осуществлять контроль соблюдения требований, при которых допускается использование прибора учета электрической энергии для коммерческого учета электрической энергии (мощности);

2) извещать заинтересованных субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии (мощности) и иных владельцев приборов учета электрической энергии о нарушении указанных требований;

3) приобретать, устанавливать, заменять, допускать в эксплуатацию приборы учета электрической энергии и иное оборудование, а также нематериальные активы, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности):

- гарантирующие поставщики в отношении многоквартирного дома и помещений в МКД, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества. В пункте 136 Основных положений уточнено: гарантирующие поставщики обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении расположенных в их зоне деятельности МКД (за исключением помещений домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии;

- сетевые организации в отношении объектов, непосредственно или опосредованно присоединенных к их сетям (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии). Поэтому в отношении нежилых помещений МКД, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества, жилых домов (домовладений) начиная с 01.07.2020 установку, эксплуатацию, замену приборов учета электрической энергии производит сетевая организация.

Приобретение, установка, замена, допуск в эксплуатацию осуществляются:

- при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику);

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств.

Таким образом, зоны организации коммерческого учета электроэнергии со стороны гарантирующих поставщиков и сетевых организаций разграничены.

До введения в действие вышеперечисленных нормативно-правовых актов функции по приобретению, установке, замене, допуск в эксплуатацию, поверке, снятию показаний расчетного прибора учета, проверки расчетных приборов учета в плановом и внеплановом порядке, а также эксплуатация относились к зоне

ответственности гарантирующего поставщика. Данные расходы и численность персонала учитывались в необходимой валовой выручке гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки (далее- НВВ ГП).

В связи с вышеизложенным, АО «Горэлектросеть» произвело расчет численности персонала в соответствии с пунктами 2.1.2, 2.2.7, 2.2.8 и 2.2.9 Приказа № 68, необходимого для выполнения задач и функций, предусмотренных пунктом 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ и разд. X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (п. 136 - 197), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, **который составил 95,59 человек** .

На сегодняшний день большую часть персонала АО «Горэлектросеть» составляет возрастная категории 50-59 лет (32,4%). Во второй по численности персонала возрастной категории 60-75 лет (19,8%).

В вышеперечисленные категории входят сотрудники предпенсионного и пенсионного возраста. На 2025 год пенсионный возраст в Российской Федерации для женщин составляет 58 лет, а для мужчин – 63 года, в 2026 году пенсионный возраст для женщин составит 59 лет, а для мужчин – 64 года, в 2028 году - 60 и 65 лет соответственно. Наибольшая доля персонала данных категорий обусловлена нехваткой кадров, а именно молодых специалистов.

Доля молодого персонала низкая, что является отрицательным фактором для Общества, которое нуждается в привлечении молодого, трудоспособного, активного, готового к обучению персонала в возрасте до 30 лет (3,14%).

Одним из основных и наиболее важных факторов для привлечения молодых и грамотных специалистов является достойный уровень заработной платы.

Из проведенного анализа заработных плат отдельных ключевых профессий в АО «Горэлектросеть» и в организациях электроэнергетики Уральского Федерального округа за 2024 год (документ представлен в составе дополнительных подтверждающих документов и материалов к Заявлению от 30.10.2025 в томе № 9 стр. 3959-3999), установлено, что динамика совокупного дохода включая все виды доплат по районному регулированию, по должностям, вошедшим в Обзор, за 2024 год (руб. в мес. на чел.) по Уральскому Федеральному округу составляет в среднем 92 302 руб. в мес. на чел., а в АО «Горэлектросети» 78 067 руб. в мес. на чел., что на 18,23% меньше, чем по Уральскому Федеральному округу.

Фактический средний размер заработной платы в АО «Горэлектросеть» за 2024 год составил 56 688,87 руб. в мес. на чел., при утвержденном в НВВ АО «Горэлектросеть» на 2024 год - 44 563,00 руб. в мес. на чел. Согласно статистическим данным, по ОКВЭД 35.1 «Производство, передача и распределение электроэнергии» размер среднемесячной номинальной начисленной заработной платы в Челябинской области по данным официальной статистики составил за 2024 год - 88 422,60 руб. в мес. на чел., что на 55,98% выше, чем фактический размер заработной платы в АО «Горэлектросети» за 2024 год, и соответственно, на 98,42% выше, чем в утвержденном НВВ АО «Горэлектросеть» на 2024 год.

В соответствии с пп.6 ч.1 статьи 53 Федерального закона от 12.12.2023 № 565-ФЗ «О занятости населения в Российской Федерации» работодатели информируют государственную службу занятости о свободных рабочих местах и вакантных должностях, в том числе о потребности в их замещении.

В соответствии с ч.2 статьи 53 Федерального закона от 12.12.2023 № 565-ФЗ Работодатели обязаны информировать государственную службу занятости посредством размещения информации, предусмотренной частью 1 статьи 53 , на единой цифровой платформе или на иных информационных ресурсах, на которых может размещаться такая информация в соответствии с порядком, утвержденным Правительством Российской Федерации.

В соответствии с ч.1 ст. 17 Федерального закона от 12.12.2023 № 565-ФЗ Единой цифровой платформой в сфере занятости и трудовых отношений является «Работа в России».

На платформе «Работа в России» обществом постоянно ведется работа по размещению информация о наличии вакансий (Скриншоты прилагаются). В связи с тем, что в случае приглашения Центром занятости города Магнитогорска соискателя на вакансию, она с Единой цифровой платформы удаляется системой автоматически либо меняется количество рабочих мест. Для восстановления информации ежемесячно (до 15 числа и до 29 числа) Обществом проводится работа по корректированию вакансий на платформе.

В 2025 году общество приняло участие в ярмарках вакансий, проводимых Центром занятости города Магнитогорска.

Для привлечения молодых и квалифицированных специалистов необходимо увеличение фонда оплаты труда. В связи с этим считаем целесообразным и необходимым повышение размера заработной платы до уровня среднемесячного заработка специалистов в области электроэнергетики по Челябинской области.

Таким образом, **для обеспечения необходимого уровня оплаты труда квалифицированных специалистов, выполняющих работы по содержанию и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства с целью обеспечения бесперебойного энергоснабжения потребителей, считаем необходимыми, экономически обоснованными расходами по статье «Расходы на оплату труда» в размере 630 336,00 тыс. руб.**

В экспертном заключении по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Россети Электросеть» с филиалом ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг. (далее - экспертное заключение) экспертами СТСО сделаны выводы об отсутствии **обоснованности размера выплат, учтенных в Положении по оплате труда и Коллективном договоре Организации.**

Поясняем:

В соответствии со ст. 135 Трудового кодекса Российской Федерации (далее – ТК РФ) системы оплаты труда, включая размеры тарифных ставок, должностных окладов, доплат и надбавок компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, системы доплат и надбавок стимулирующего характера и системы премирования, устанавливаются коллективными договорами, соглашениями, локальными нормативными актами в соответствии с трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права.

В соответствии со ст. 8 ТК РФ работодатели, за исключением работодателей - физических лиц, не являющихся индивидуальными предпринимателями, принимают локальные нормативные акты, содержащие нормы трудового права (далее -

локальные нормативные акты), в пределах своей компетенции в соответствии с трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права, коллективными договорами, соглашениями.

Федеральным законодательством утверждены системы оплаты труда работников федеральных государственных учреждений, гражданского персонала воинских частей, учреждений федеральных органов исполнительной власти в которых предусмотрена военная и приравненная к ней служба (Постановление Правительства РФ от 05.08.2008 № 583), и других категорий. Оплата труд же работников в электроэнергетике РФ федеральным законодательством не регламентировано.

При этом на федеральном уровне социального партнерства между Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская ассоциация России" и Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" заключено Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (далее – Соглашение). Соглашением установлены условия оплаты труда, гарантии и компенсации работникам, с соблюдением принципов экономической обоснованности и безусловности выполнения обязательств, принимаемых на себя работодателями, эффективности расходов, содействию повышению эффективности деятельности Организаций, развитию эффективных механизмов регулирования социально-трудовых отношений **с учетом особенностей рынков труда.**

Руководствуясь вышеуказанными нормами законодательства, в АО «Горэлектросеть» разработаны и утверждены локальные нормативные акты – Коллективный договор и Положение об оплате труда, в соответствии с которыми осуществляются выплаты работникам.

Таким образом, в соответствии с вышеизложенным, вывод экспертов СТСО об отсутствии **обоснованности размера выплат, учтенных в Положении по оплате труда и Коллективном договоре Организации считаем неверным.**

В экспертном заключении, экспертами СТСО по ТЗ №1 и ТЗ №2 сделан вывод о необоснованном применении для расчета оплаты труда по форме П1.16, учитывающих выплат в размере максимально рекомендованных Регулятором в зависимости от финансового состояния таблица 42 и п.2.1.

Данный вывод экспертов СТСО является ошибочным:

В «Горэлектросеть» расчеты выполнены в соответствии с пунктом 8.4 Соглашения с соблюдением требований норм порядка определения расходов по оплате труда, п.п. 8.2, 8.3).

Раздел 8 Соглашения устанавливает порядок определения расходов (средств), необходимых на оплату труда работников и иных расходов (средств), обусловленных трудовыми отношениями, а также единые подходы к применению при проведении расчета тарифов (цен) на электрическую энергию (мощность).

Положения 8 раздела Соглашения используются при формировании тарифов (цен) на электрическую энергию (п.8.2.).

В соответствии с пунктом 8.2. Соглашения - **сумма расходов**, обусловленных наличием трудовых отношений, включаемых в необходимую валовую выручку, учитываемую в тарифах (ценах) на электрическую энергию (мощность), а также на соответствующие услуги, оказываемые Организациями, осуществляющими

деятельность, **не может быть ниже суммы, определенной в** соответствии с **настоящим разделом с учетом прогнозного индекса** потребительских цен. При этом **работодатель обязан включать в тарифную** часть расходы на оплату труда и иные расходы, обусловленные наличием обязательств, в том числе расходы на произведение выплат компенсационного характера.

Показатель	План 2026, %	Соглашение	
		Основание	Установленный размер
Надбавка за премирование	80	8.4.2.3	в размере **не менее** 80 процентов тарифной составляющей расходов, направляемых на оплату труда
Вознаграждение за выслугу лет	16,6	8.4.2.5	в размере **не менее** 1/6 тарифной составляющей расходов, направляемых на оплату труда (что составляет не менее 2 должностных окладов за полный год – 16,6%)
Надбавка за стаж работы	33,3	8.4.2.4	в размере **не менее** 1/3 тарифной составляющей расходов, направляемых на оплату труда (что составляет не менее 4 должностных окладов за полный год – 33,3%)
Районные надбавки стимулирующего характера	12,5	8.4.2.2	в размере **не менее** 12,5 процента тарифной составляющей расходов, направляемых на оплату труда

Таким образом, вывод СТСО не верен, в связи с отсутствием понятия в Соглашении – **максимально рекомендованных размеров стимулирующих** выплат в зависимости от финансового состояния.

В экспертном заключении, экспертами СТСО указано на не обоснованность применения в расчете по ФОТ 1 группы по оплате туда, на значительный рост тарифного коэффициента с 2,04 до 3,06

Пояснением:

В целях осуществления скоординированной политики в вопросах организации оплаты труда работников, руководствуясь п.3.9. Соглашения, обеспечения конкурентоспособности **Организации на рынке труда в регионе присутствия**, обеспечения надлежащих условия для привлечения и удержания квалифицированного персонала, Организацией при установлении системы оплаты труда на долгосрочный период регулирования 2026-2030гг. с 2026 года применены Рекомендации о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электросетевого комплекса РФ от 12.11.2024 (далее – Рекомендации).

Согласно приложению 1 к Рекомендациям отнесение электрических сетей к группам по оплате труда производится в зависимости от объема в условных единицах. **На 25.12.2025 организацией для установления группы по оплате труда принято 19542,34 у.е., что соответствует 2 группе.**

Согласно п.2.3. Рекомендаций установление конкретной ступени оплаты труда для каждой профессии (должности) осуществляется в соответствии с разделом III Рекомендаций, с учетом группы по оплате труда, принятой на основании показателей для отнесения электросетевых организаций к группам по оплате труда (раздел I приложения 1 Рекомендаций).

В штатном расписании Организации на 2026 год ступени оплаты по профессиям (должностям), к которым в соответствии с «Распределением профессий (должностей) по ступеням оплаты труда» (раздел III Рекомендаций) осуществляется с учетом группы оплаты труда, установлены с учетом 2 группы по оплате труда.

Средний тарифный коэффициент, рассчитанный с применением норм раздела V Рекомендаций, как средневзвешенная величина суммы произведений тарифных коэффициентов и численности персонала, соответствующей каждому тарифному коэффициенту составляет 3,06.

4. Расходы по статье 2.3.2.6. «Прочие услуги сторонних организаций»

Проект Экспертного заключения отражает мнение СТСО об отсутствии обоснования расходов. АО «Горэлектросеть не согласна с позицией СТСО.

По фактическим расходам за 2024 год были предоставлены ранее в составе подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 вся информация и материалы. Представляем выкопировку из реестра подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 по фактическим затратам по статье «Работы и услуги производственного характера» (Таблица №12):

Таблица №12

№п/п	Наименование предоставляемого документа	Номер тома	Количество листов, шт.	Страницы тома		Ссылка ЕИАС Мониторинг (https://data-platform.ru/lk/)
				с …	по …	
61	Реестр подтверждающих документов за 2024г. по статье "Прочие услуги сторонних организаций"	39	7	16948	16954	https://data-platform.ru/lk/files/Files/iENxCa/561b1567-4e05-4b67-a6c8-6c28f7ed0381
	Копии: договоры, в т.ч. документы по закупкам, первичные документы, подтверждающие расходы по передаче электрической	39	176	16955	17130	
		40	449	17131	17579	https://data-platform.ru/lk/files/Files/iENxCa/771ba5d2-ce8f-4557-9b58-bf618a1d66e4
		41	450	17580	18029	
		42	57	18030	18086	

	энергии по сетям АО "Горэлектросеть " за 2024г. по статье "Прочие услуги сторонних организаций"					

*номер соответствует папке в электронном виде в материалах тарифной заявки

По плановым расходам необходимость включения в НВВ экономически обоснованных затрат отражены в составе материалов и документов к Заявлению от 29.04.2025 и к Заявлению от 30.10.2025.

АО «Горэлектросеть» выражает особое мнение в части необоснованно не принятые МТРиЭ к учету фактические затраты 2024 года **в размере 433,11 тыс. руб.,** в частности:

4.1. Мойка автомобилей в размере 70,72 тыс. руб.:

Мойка автомобилей в неустановленных местах в России запрещена. Это связано с тем, что мойка автомобилей в неустановленных местах наносит вред окружающей среде: остатки автомобильной химии, грязи и нефтепродуктов загрязняют почву и подземные воды.

Запрет на мойку автомобилей в неустановленных местах установлен пунктом 135 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений». Под территориями, где запрещено мыть автомобили, подразумеваются не только двор, но и стоянка, проезжая часть, тротуар, газоны и детские площадки.

При этом, собственник (владелец) автотранспортных средств обязан осуществлять мойку автомобилей, содержать их в состоянии, соответствующем санитарным нормам и требованиям экологического законодательства.

В АО «Горэлектросеть» отсутствует специальное место (помещение) для организации мойки служебного автотранспорта собственными силами, соответствующая требованиям п.43 «Правил по охране труда при эксплуатации промышленного транспорта», утвержденных Приказом Минтруда России от 18.11.2020 № 814н, в соответствии с которыми необходимо наличие:

- отдельного поста (постов) автомойки с пароизоляцией и водоустойчивым покрытием, разделенных глухими стенами от других участков (постов);
- насосной станции с резервуарами для воды;
- грязеотстойника;
- бензо-маслоуловителя;
- маслосборного колодца;
- вытяжной вентиляции.

Кроме того, при сбросе сточных вод с автомойки в централизованные сети водоотведения (далее - ЦСВ) должны соблюдаться требования нормативно-правовых актов, а именно:

- Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644. Согласно п.113 Правил установлены требования к сточным водам, отводимым в ЦСВ.

При вводе в эксплуатацию и при использовании автомойки необходимо вносить изменения в проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) организации, и согласно «Санитарным правилам СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда, разработанным в целях, предусмотренных пунктом 2 статьи 25 Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» необходимо предусматривать решения, снижающие негативное влияние факторов производственной среды и трудового процесса соседних участков (цехов) друг на друга.

За нарушение санитарных норм, в частности, мойку машины в неположенном месте приравнивается к нарушению санитарных норм. Тогда гражданин заплатит до 500 рублей штрафа, директор компании или ИП — до 1000, юрлицо — до 20 000 рублей. Для ИП и компаний возможно приостановление деятельности до 90 дней.

Штраф за нарушение санитарного благополучия

За мойку машины у водоема. В административном кодексе есть две статьи, связанные с мойкой автомобиля у рек и озер:

нарушение, которое может привести к загрязнению воды. Штраф для гражданина — до 1000 рублей, для директора — до 30 000, для компании — до 100 000 рублей. Это указано в ст. 8.13 КоАП;

Штраф за нарушение правил охраны водоемов, КоАП

использование водной полосы с нарушением. Ст. 8.42 КоАП актуальна для тех, у кого есть дачный участок вблизи воды. Штраф за мойку в этом случае выше: для гражданина — до 4500 рублей, для директора или ИП — до 12 000 рублей, для компании — до 400 000 рублей.

Штраф за работы, которые могут загрязнять водоем

За мойку машины в лесу. За загрязнение лесов сточными водами и химическими веществами штраф для гражданина — до 3500 рублей, для директора компании или ИП - до 20 000 рублей, для юрлица — до 300 000 рублей. Деятельность компании могут приостановить на 90 дней.

На основании вышеизложенного, руководствуясь законодательством РФ в области санитарных норм, экологического законодательства, учитывая специфику основной деятельности АО «Горэлектросеть», во избежание необоснованных материальных затрат на организацию автомойки, во избежание привлечения к административной ответственности Обществом заключены договоры со специализированной организацией на оказание услуг по мойке служебного автотранспорта, в связи с чем считаем исключение из тарифа средств на мойку автомобилей незаконным и необоснованным.

За 2024 год необходимо принять к учету по статье 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Мойка автомобилей», экономически обоснованные расходы АО «Горэлектросеть» в размере 70,72 тыс. руб.

Сумма, предоставленная Обществом на 2026 год в расчет статьи 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Мойка автомобилей», **в размере 81,02 тыс. руб.** рассчитана на основании сумм, затраченных Обществом по аналогичным договорам в 2024 году, и проиндексирована с учетом ИПЦ.

4.2. Техническое обслуживание систем пожаротушения в размере 221,03 тыс. руб.:

В соответствии с п. 50,54,60 Правил противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479, руководитель организации организует работы по ремонту, техническому обслуживанию и эксплуатации средств обеспечения пожарной безопасности и пожаротушения, обеспечивающие исправное состояние указанных средств. Согласно Постановлению Правительства РФ от 28.07.2020 №1128 «Об утверждении Положения о лицензировании деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений» утвержден Перечень работ и услуг, составляющих деятельность по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.

За 2024 год необходимо принять к учету по статье 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Техническое обслуживание систем пожаротушения», экономически обоснованные расходы АО «Горэлектросеть» в размере 221,03 тыс. руб.

Сумма, предоставленная Обществом на 2026 год в расчет статьи 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Техническое обслуживание систем пожаротушения», в размере **253,21 тыс. руб.** рассчитана на основании сумм, затраченных Обществом по аналогичным договорам в 2024 году, и проиндексирована с учетом ИПЦ.

4.3. Экспертиза промышленной безопасности подъемных сооружений в соответствии с требованиями Федерального закона от 21 июля 1997 г № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» (утверждены Приказом Ростехнадзора от 20 октября 2010 г № 420) в размере 106,36 тыс. руб.:

В соответствии со статьей 13 Федерального закона 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» («Правила проведения экспертизы промышленной безопасности»), Экспертиза промышленной безопасности, ч.1. Экспертизе промышленной безопасности подлежат: абз. 4. Технические устройства, применяемые на опасном производственном объекте. ч.2., экспертизу промышленной безопасности подъемных сооружений проводит организация, имеющая лицензию на проведение указанной экспертизы, за счет средств ее заказчика (в ред. Федерального закона от 02.07.2013 N 186-ФЗ), а именно, автогидроподъемников, автокранов.

За 2024 год необходимо принять к учету по статье 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Экспертиза промышленной безопасности подъемных сооружений», экономически обоснованные расходы АО «Горэлектросеть» в размере 106,35 тыс. руб.

Сумма, предоставленная Обществом на 2026 год в расчет статьи 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Экспертиза промышленной безопасности подъемных сооружений», в размере **121,84 тыс. руб.** рассчитана на основании сумм, затраченных Обществом по аналогичным договорам в 2024 году, и проиндексирована с учетом ИПЦ.

4.4. Составление декларации отчетов по экологии в размере 35,00 тыс. руб.:

Юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах III категории, определенных в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды, представляют в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти или исполнительные органы субъектов Российской Федерации в соответствии с их компетенцией отчетность об образовании, утилизации, обезвреживании, о размещении отходов в составе отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля в порядке и сроки, которые определены законодательством в области охраны окружающей среды. (в ред. Федеральных законов от 27.12.2019 N 450-ФЗ, от 08.08.2024 № 232-ФЗ).

За 2024 год необходимо принять к учету по статье 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Составление декларации отчетов по экологии», экономически обоснованные расходы АО «Горэлектросеть» в размере 35,00 тыс. руб.

Сумма, предоставленная Обществом на 2026 год в расчет статьи 2.3.2.6 «Прочие услуги сторонних организаций», а именно по статье расходов «Составление декларации отчетов по экологии», в размере **40,10 тыс. руб.** рассчитана на основании сумм, затраченных Обществом по аналогичным договорам в 2024 году, и проиндексирована с учетом ИПЦ.

5. Расходы по статье 2.3.6 «Расходы на страхование» в размере 435,37 тыс. руб.

Проект Экспертного заключения отражает мнение СТСО об отсутствии обоснования расходов. АО «Горэлектросеть не согласна с позицией СТСО.

По фактическим расходам за 2024 год были предоставлены ранее в составе подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 вся информация и материалы. Представляем выкопировку из реестра подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 по фактическим затратам по статье «Работы и услуги производственного характера» (Таблица №13):

Таблица №13

п/п	Наименование предоставляемого документа	Номер тома	Количество листов, шт.	Страницы тома		Ссылка ЕИАС Мониторинг (https://data-platform.ru/lk/)
				с …	по …	
65*	Реестр подтверждающих документов за 2024г. по статье "Страхование"	14	1	19078	19078	https://data-platform.ru/lk/files/Files/iENxCa/ea5baf74-98c7-4dca-8618-be93625d5955
	Копии: договоры, в т.ч. документы по закупкам, подтверждающие расходы по передаче электрической энергии по	44	118	19079	19196	

	сетям АО "Горэлектросеть" за 2024г. по статье "Страхование " Оборотно-сальдовая ведомость по счету 76.01 за 2024г.					

*номер соответствует папке в электронном виде в материалах тарифной заявки

По плановым расходам необходимость включения в НВВ экономически обоснованных затрат отражены в составе материалов и документов к Заявлению от 29.04.2025 и к Заявлению от 30.10.2025.

АО «Горэлектросеть» выражает особое мнение в части необоснованно не принятых к учету фактических затрат 2024 года в части страхования имущества от утраты, повреждения имущества по 15 объектам - Подстанции № 89,49,98,99,44,49,58, ЦРП-64,6,8,16,20, КП-1,3, ПС Фидерная в размере **435,37 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 2 статьи 927 Гражданского кодекса РФ обязательное страхование - страхование в случаях, когда законом на указанных в нем лиц возлагается обязанность страховать в качестве страхователей жизнь, здоровье или имущество других лиц либо свою гражданскую ответственность перед другими лицами за свой счет или за счет заинтересованных лиц.

Согласно положениям статьи 929 Гражданского кодекса Российской Федерации (далее - ГК РФ) по договору имущественного страхования одна сторона (страховщик) обязуется за обусловленную договором плату (страховую премию) при наступлении предусмотренного в договоре события (страхового случая) возместить другой стороне (страхователю) или иному лицу, в пользу которого заключен договор (выгодоприобретателю), причиненные вследствие этого события убытки в застрахованном имуществе либо убытки в связи с иными имущественными интересами страхователя (выплатить страховое возмещение) в пределах определенной договором суммы (страховой суммы) (пункт 1).

По договору имущественного страхования могут быть застрахованы имущественные интересы, в частности, риск утраты (гибели), недостачи или повреждения определенного имущества (подпункт 1 пункта 2). Имущество может быть застраховано по договору страхования в пользу лица (страхователя или выгодоприобретателя), имеющего основанный на законе, ином правовом акте или договоре интерес в сохранении этого имущества (пункт 1 статьи 930 ГК РФ).

Правовое регулирование общественных отношений в сфере страхования в обязательном порядке гражданской ответственности в связи с эксплуатацией производственных объектов, представляющих опасность, регулируется нормативно-правовыми актами Российской Федерации, в частности:

- Федеральным ом от 27 июля 2010 г. № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»;

- Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Методическими рекомендациями по минимизации последствий чрезвычайных ситуаций, источником которых является частичное и полное ограничение режима потребления электрической энергии, утвержденными МЧС России 31.05.2022.

Статьей 18 Федерального закона №35-ФЗ установлена гражданско-правовая ответственность за действия (бездействие), повлекшие за собой неблагоприятные последствия для субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии в пределах, установленных Федеральным законом. Частью 3 названной статьи в целях защиты имущественных интересов субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии от указанных в пункте 2 настоящей статьи действий (бездействия) предусмотрена обязанность системного оператора осуществлять страхование риска ответственности за причинение ущерба субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии в результате действий (бездействия) системного оператора, а также закреплено право осуществлять страхование риска ответственности за нарушение договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и соглашений о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России и технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы в соответствии с законодательством Российской Федерации о страховой деятельности. Предельный объем средств, предназначенных для указанного страхования, определяется в соответствии с федеральными законами и включается в состав платы за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике. Данные средства имеют строго целевое назначение и могут расходоваться только на уплату страховой премии в связи с осуществлением страхования риска ответственности за причинение ущерба субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии и риска ответственности за нарушение договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и соглашений о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России.

Руководствуясь ч. 2 ст. 421 ГКУ РФ, Стороны могут заключить договор, как предусмотренный, так и не предусмотренный законом или иными правовыми актами. К договору, не предусмотренному законом или иными правовыми актами, при отсутствии признаков, указанных в пункте 3 настоящей статьи, правила об отдельных видах договоров, предусмотренных законом или иными правовыми актами, не применяются, что не исключает возможности применения правил об аналогии закона к отдельным отношениям сторон по договору, а в соответствии с ч. 1 ст. 6 ГК РФ в случаях, когда предусмотренные пунктами 1 и 2 статьи 2 настоящего Кодекса отношения прямо не урегулированы законодательством или соглашением сторон и отсутствует применимый к ним обычай, к таким отношениям, если это не противоречит их существу, применяется гражданское законодательство, регулирующее сходные отношения (аналогия закона).

Объектами страхования являются объекты электросетевого хозяйства (объекты электроэнергетики, объекты жилищно-коммунального хозяйства), за счет которых обеспечивается надежное электроснабжение населения города, частных и производственных объектов.

В соответствии с требованиями законодательства предметом договоров страхования является установление порядка и обязанность осуществления

Страховщиком (страховая компания) выплаты при наступлении страховых случаев, повлекших утрату, гибель, недостачу или повреждение застрахованного имущества. В соответствии с подпунктом 8 пункта 28 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности. При этом, Апелляционным определением Верховного Суда Российской Федерации № 81-АПА19-12 от 19.06.2019г. установлено, что в силу подпункта 8 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на страхование основных производственных фондов без указания на обязательный либо добровольный характер страхования.

За невыполнение обязательных требований об обязательном страховании гражданско-правовой ответственности собственника опасного объекта за причинение ущерба в результате аварии на опасном объекте ст. 9.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях установлена административная ответственность. Административное наказание по данной статье предусмотрено в виде штрафа в отношении должностных лиц в размере от пятнадцати тысяч до двадцати тысяч рублей, в отношении юридических лиц - от трехсот тысяч до пятисот тысяч рублей.

За 2024 год считаем обоснованным и необходимым принять к учету по статье 2.3.6 «Расходы на страхование», а именно, по статье расходов «Страхование имущества», экономически обоснованные расходы АО «Горэлектросеть» в размере 435,37 тыс. руб.

Договоры страхования имущества на 2026 год не могут быть предоставлены вместе с заявкой на тариф, т.к. договоры страхования заключаются на срок 1 год и не всегда этот период совпадает с календарным годом (с 01 января по 31 декабря), в частности, договоры страхования имущества заключаются после окончания срока действия текущих договоров, а срок действия вновь заключаемых договоров исчисляется с момента уплаты страхового взноса. Поэтому договор страхования не может быть заключен до окончания срока действия предыдущего договора(ов). Например, договор на оказание услуг по страхованию от 30.01.2024г. № 2024.8497 (юр-64) срок действия с 01.03.2024 по 28.02.2025г., договор (тот же самый предмет договора) от 20.02.2025г. № 2025.22376 (юр-92), срок действия с 01.03.2025 по 28.02.2026г. Указанные данные подтверждают, что договоры заключаются сроком на 1 год, при этом, срок действия не совпадает с календарным годом.

Сумма, предоставленная Обществом на 2026 год в расчет статьи 2.3.6 «Расходы на страхование», а именно, по статье расходов «Страхование имущества» **в размере 484,11 тыс. руб**. рассчитана на основании сумм, затраченных Обществом по аналогичным договорам в 2024 году, и проиндексирована с учетом ИПЦ.

6. Расходы по статье 2.3.10 «Расходы из прибыли» 2.3.10.1. «Льготы, компенсации и прочие выплаты по Коллективному договору, прибыль на социальное развитие»

Проект Экспертного заключения отражает мнение СТСО об отсутствии анализа расходов. АО «Горэлектросеть не согласна с позицией СТСО.

По фактическим расходам за 2024 год были предоставлены ранее в составе подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 вся информация и материалы.

АО «Горэлектросеть» не согласно с исключением из статьи «Льготы, компенсации и прочие выплаты по Коллективному договору, прибыль на социальное развитие», денежных средств на дополнительный отпуск за стаж в размере 4 476,31 тыс. руб., считает его необоснованным и незаконным, и выражает свое особое мнение.

Разделом 8 ОТС-2024 установлен Порядок определения расходов (средств) работодателей на оплату труда работников и иных расходов (средств) работодателей, обусловленных трудовыми отношениями.

Пунктом 8.7 закреплено право работодателей включать в состав расходов, обусловленных наличием трудовых отношений с работниками, иные расходы работодателя, предусмотренные:

- Трудовыми договорами, заключенными с работниками (подпункт 8.7.3).
- Коллективным договором и локальными нормативными актами Организации (подпункт 8.7.2);

Также **пунктом 8.12. Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2025-2027 годы, действующего в 2026 году (ОТС-2026) установлено не допущение снижения совокупного объема затрат на персонал, учтенных работодателем в следующем периоде регулирования по отношению к предыдущему аналогичному периоду.**

В соответствии с нормами ОТС-2024 вышеперечисленные расходы являются законными, обоснованными и не относятся к расходам, предоставляемым исходя из финансовых возможностей Общества, так как законодательно запрещено ущемление и ухудшение условий оплаты труда работников по сравнению с условиями, на которых заключался трудовой договор между работодателем и работником.

Фактические затраты по выплатам за дополнительный отпуск за стаж составили в 2024 году сумму в размере 4 476,31 тыс. руб. экономически обоснованы и подлежат принятию к учету по статье дополнительный отпуск за стаж в составе статьи расходов 2.3.10.1. «Льготы, компенсации и прочие выплаты по Коллективному договору, прибыль на социальное развитие».

Плановые затраты на 2026 год по статье 2.3.10 «Расходы из прибыли» 2.3.10.1. «Льготы, компенсации и прочие выплаты по Коллективному договору, прибыль на социальное развитие» рассчитаны на основании Коллективного договора, заключенного между работодателем и работниками АО «Горэлектросеть», утвержденного 28.06.2023 Протоколом № 1 и Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы, утвержденным 25.12.2024, на основании расчетного количества персонала на 2026 год, и приведены в Таблице №14:

Таблица №14

п/п	Вид выплаты	«Коллективный договор между работодателем и работниками АО «Горэлектросеть», утверждено 25.12.2024	«Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы», утверждено 25.12.2024	Размер расходов по виду выплаты, тыс. руб.	Расчет расходов
1	Выплаты на лечение	Приложение №7: "ПОЛОЖЕНИЕ О дополнительной выплате на лечение и отдых"	п.6.1.4. Предоставление единовременной выплаты при уходе работника в ежегодный основной оплачиваемый отпуск. Выплата по данному основанию производится один раз в год в размере не менее ММТС; п.2.4.5. С учетом производственных и финансовых возможностей в Организациях могут устанавливаться иные дополнительные оплачиваемые отпуска, в том числе за сменный режим работы, в порядке и на условиях, определяемых непосредственно в Организациях.	63 033,60	630 336 тыс. руб. х 10% = 63 033,60 тыс. руб.
2	Материальная помощь пенсионерам	О статусе пенсионера и порядке проводов трудящихся на пенсию по возрасту, о социальной защите неработающих пенсионеров и инвалидов"	п.6.2.2. Выплату единовременной материальной помощи: а) неработающим пенсионерам, вышедшим на пенсию из Организации и являющимся участниками Великой Отечественной войны, тружениками тыла, – в связи с празднованием Дня Победы и **иным категориям неработающих пенсионеров**, вышедших на пенсию из Организации, в соответствии с перечнем и на условиях, определенных непосредственно в Организациях.	2 682,80	215,80 тыс. руб. х 10 чел. = 2158 тыс. руб. 0,8 тыс. руб. х 4кв. х 164 чел. = 524,80 тыс. руб.

3	Материальная помощь в связи со смертью неработающего пенсионера и работника	Приложение №4: "ПОЛОЖЕНИЕ Об оказании помощи семье умершего работника, не работающего пенсионера, об оказании помощи работнику в связи со смертью близких родственников"	п.6.1.3. Выплату единовременной материальной помощи: в) семье работника в связи со смертью работника Организации от общего заболевания или несчастного случая в быту – не менее 12 359 (Двенадцати тысяч трехсот пятидесяти девяти) рублей; г) на организацию похорон ветеранов Организации (порядок отнесения лиц к категории ветеранов определяется непосредственно в Организациях) по факту предоставления работодателю свидетельства о смерти не позднее трех месяцев с даты – не менее 12 359 (Двенадцати тысяч трехсот пятидесяти девяти) рублей; д) работнику в связи со смертью его близких родственников (супруга (-и), детей, родителей) – по факту предоставления работодателю свидетельства о смерти не позднее трех месяцев с даты события и при условии, что на дату события работник состоял в трудовых отношениях с Организацией, – не менее 9 580 (Девяти тысяч пятисот восьмидесяти) рублей; п.6.2.2. Выплату единовременной материальной помощи: г) вместо выплаты, предусмотренной подпунктом «в» пункта 6.1.3. сверх норм, установленных законодательством Российской Федерации, в случае смерти работника от общего заболевания или несчастного случая в быту в размере 22 669 (Двадцати двух тысяч шестисот шестидесяти девяти) рублей.	200,00	10 тыс. руб. х 20 чел. = 200 тыс. руб.

4	Материальная помощь работникам по Коллективному договору	п. 10.11. Оказывать Работникам, попавшим в сложную жизненную ситуацию, по их заявлению материальную помощь за счет выплат социального характера.	п.6.5. На локальном уровне социального партнерства могут применяться механизмы предоставления гибких льгот, гарантий и компенсаций в порядке и на условиях, установленных непосредственно в Организациях, при условии того, что установленный настоящим разделом уровень льгот, гарантий и компенсаций не может быть снижен. В Организациях могут быть предусмотрены иные льготы, гарантии и компенсации отдельным категориям работников, закрепленные, в том числе, в отдельных положениях (соглашениях).	52.21	45,36тыс.руб. (факт 2024.) * 1,0352 (рост численности заявлений) *1,058*1,051 = 52,21 тыс. руб.
5	Материальная помощь на путевки в ДОЛ	п.3 Приложение №5 Дополнительного соглашения №3	п.6.2.1. Частичную или полную компенсацию подтвержденных расходов работников: в) на приобретение путевок в оздоровительные лагеря детям работников, в семьях которых сумма дохода на одного члена семьи не превышает 8 775 (Восьми тысяч семисот семидесяти пяти) рублей.	307,80	Размер среднего значения выплаты на количество заявок на путевки (23,677 тыс. руб. х 13 путевок = 307,80 тыс. руб.)
6	Социальный отпуск	Приложение №1: "ПОЛОЖЕНИЕ О порядке предоставления социального отпуска"	п.6.1.3. Выплату единовременной материальной помощи: а) при регистрации брака (если брак регистрируется впервые) – не менее 8 410 (Восьми тысяч четырехсот десяти) рублей. Выплата материальной помощи производится по факту предоставления свидетельства о регистрации брака – при условии, что свидетельство предоставлено работодателю в течение трех месяцев с момента регистрации брака и что на дату регистрации брака работник состоял в трудовых отношениях с Организацией;	10,00	Учет статистических данных

			п.2.4.1. Работникам предоставляются дополнительные оплачиваемые дни отдыха (не менее одного дня) по следующим основаниям: б) отцу при рождении ребенка, а также работнику – однократно при передаче в его семью на воспитание (усыновление (удочерение), под опеку или попечительство) ребенка (детей), оставшихся без попечения родителей; в) вступление в брак работника или его детей (во всех случаях, если брак заключается впервые); г) смерть членов семьи (супруга (супруги), родителей (опекуна, попечителя), детей, полнородных и неполнородных братьев и сестер); д) призыв на военную службу детей работника; е) для прохождения тестирования по выполнению нормативов Всероссийского физкультурно-оздоровительного комплекса «Готов к труду и обороне» (в случае организации данного мероприятия Работодателем) – 1 (Один) календарный день (в день прохождения тестирования).		
7	Материальная помощь при рождении ребенка	Приложение №5: "ПОЛОЖЕНИЕ О порядке предоставления льгот отдельным категориям работников"	п.6.1.3. Выплату единовременной материальной помощи: б) при рождении (усыновлении, удочерении) ребенка – не менее 10 311 (Десяти тысяч трехсот одиннадцати) рублей. В с лучае рождения и (или) усыновления (удочерения) двух и более детей выплата производится отдельно на каждого ребенка. В случае если оба родителя являются работниками Организации, материальная помощь по данному основанию	40,00	4 чел. Х 10 тыс. руб. = 40 тыс. руб.

			предоставляется одному из них. Выплата материальной помощи производится по факту предоставления работодателю свидетельства о рождении ребенка не позднее трех месяцев с момента рождения ребенка и при условии, что на дату события работник состоял в трудовых отношениях с Организацией.		
8.	Дополнительный отпуск за стаж	Приложение №9: "ПОЛОЖЕНИЕ О предоставлении отпусков". п.5. "Дополнительный отпуск"	Разделом 8 ОТС-2024 установлен Порядок определения расходов (средств) работодателей на оплату труда работников и иных расходов (средств) работодателей, обусловленных трудовыми отношениями. **Пунктом 8.7 закреплено право работодателей включать в состав расходов, обусловленных наличием трудовых отношений с работниками, иные расходы работодателя, предусмотренные: - Трудовыми договорами, заключенными с работниками (подпункт 8.7.3), - Коллективным договором и локальными нормативными актами Организации (подпункт 8.7.2);** **Также пунктом 8.12. Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2025-2027 годы, действующего в 2026 году (ОТС-2026) *установлено не допущение снижения совокупного объема затрат на персонал, учтенных работодателем в следующем периоде регулирования по отношению к предыдущему аналогичному периоду.*** В соответствии с нормами ОТС-2024	5 751,41	4 476,31 тыс. руб. (выплаты 2024) /1685 дней (2024) х 1,058*1,051 х 1947 дней (2026) = 5 751,41 тыс руб. Расчеты произведены по списочному составу работников предприятия с учетом стажа на предприятии и применения планового НПЦ к заработной плате.

			вышеперечисленные расходы являются обоснованными и не относятся к расходам, предоставляемым исходя из финансовых возможностей Общества.		
9.	Страховые взносы на соцвыплаты	Пояснение выше в факте 2024		21 679,16	30,4 (%)
Итого: социальные выплаты с учетом страховых взносов				**93 756,98**	

Таким образом, плановые расходы на 2026 год по статье 2.3.10 «Расходы из прибыли» 2.3.10.1. «Льготы, компенсации и прочие выплаты по Коллективному договору, прибыль на социальное развитие» составляют сумму в размере **93 756,98 тыс. руб.** и подлежат принятию к учету в 2026 году.

7. Расходы по статье 3.3.4 «Прочие налоги»

АО «Горэлектросеть» выражает особое мнение в части не принятых к учету фактических затрат 2024 года, а именно:

7.1. Плата за использование радиочастотного спектра в размере 14,00 тыс. руб.:

В соответствии с Положением о радиочастотной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 14.05.2014 № 434 АО «Горэлектросеть» производит обязательную ежегодную плату за использование радиочастотного спектра.

ФГУП «Главный радиочастотный центр» для АО «Горэлектросеть» выделены 3 частоты, из них 2 частоты для оперативных переговоров между оперативно-диспетчерской службой и оперативно-выездными бригадами, 1 частота для связи с контролируемыми пунктами ЦРП, подстанциями и обеспечения телеуправления, телеизмерения и телесигнализаций.

В соответствии с уведомлениями о необходимости внесения платы за использование радиочастотного спектра, направленных в адрес АО «Горэлектросеть» ФГБУП «Главный радиочастотный центр», размер платы за использование радиочастотного спектра в 2024 году составил сумму в размере 14,00 тыс. руб. В соответствии с раздельным учетом затрат, плата за использование радиочастотного спектра отнесена на основной вид деятельности «Передача электроэнергии» в размере 100%.

В качестве подтверждающих материалов представлены в томе № 47 стр. 20438-20453 к Заявлению от 29.04.2025 следующие документы:

- Уведомления о необходимости внесения платы и платежные поручения об оплате налога за радиочастотный спектр за 2024 год.

Таким образом, фактические расходы за 2024 год по статье «Плата за использование радиочастотного спектра» в размере 14,00 тыс. руб., являются обязательными в силу закона, экономически обоснованными и подтвержденными.

Плановый размер экономически обоснованных расходов на 2026 год по статье «Плата за использование радиочастотного спектра» рассчитан на основании фактических расходов за 2024 год и составляет сумму в **размере 14,00 тыс. руб.**

Постановлениями Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (ТБР) подтверждены фактические затраты по статье «Плата за использование радиочастотного спектра», соответственно, включены в плановый регулируемый период:

- за 2022 год Постановлением от 23.11.2023 № 103/1 на сумму 14,01 тыс. руб., соответственно план на 2024 год = 14,01 тыс. руб.;
- за 2023 год Постановлением от 29.11.2024 № 91/13 на сумму 14,00 тыс. руб., соответственно план на 2025 год = 14,00 тыс. руб.

7.2. Госпошлина за регистрацию имущества в размере 132,00 тыс. руб. по факту 2024 года и 3 300,00 тыс. руб. по плану на 2026 год:

Фактические затраты за 2024 год по статье «Госпошлина на регистрацию имущества» составляют сумму в размере 132,00 тыс. руб.

Регистрация права собственности на объекты недвижимости АО «Горэлектросеть» учитывается в НВВ в составе неподконтрольных расходов статьи расходов «Прочие налоги и сборы».

АО «Горэлектросеть» является территориальной сетевой организацией, которая осуществляет технологическое присоединение объектов к электрическим сетям. В ходе выполнения мероприятий по технологическому присоединению осуществляется строительство линий электропередач и иных объектов электроэнергетики. В силу закона, построенные объекты электроэнергетики подлежат содержанию и обслуживанию с целью обеспечения бесперебойного электроснабжения. Финансирование деятельности сетевой организации осуществляется за счет установленного тарифа на передачу электрической энергии. Средства выделяются на основании предоставления в орган тарифного регулирования субъекта РФ документов, подтверждающих наличие у сетевой организации объектов электроэнергетики, которые в безусловном порядке подлежат финансированию на строительство, реконструкцию, дальнейшее содержание и обслуживание. Право владения объектами в соответствии с законом подтверждается документально, в частности: право собственности – выпиской из ЕГРН, право временного владения – аренда, хоз. ведение и т.п.

В силу Федерального закона от 13.07.2015 г. № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» все объекты недвижимости подлежат государственной регистрации в едином государственном реестре недвижимости.

Руководствуясь судебной практикой, сложившейся в Российской Федерации, о признании объектов электросетевого хозяйства (линейных объектов) движимым имуществом, в АО «Горэлектросеть» с 2024 года осуществлялись мероприятия по

отнесению построенных объектов электросетевого хозяйства, обладающих признаками движимого имущества, к движимому имуществу, право на которые в соответствии с требованиями законодательства не подлежит государственной регистрации.

В соответствии с Налоговым кодексом за государственную регистрацию права на объекты недвижимости (и земельные участки) уплачивается государственная пошлина, размер которой в 2024 году составлял сумму в размере 22 000,00 рублей за один объект. В 2024 году зарегистрировано 6 объектов недвижимости на общую сумму 132,00 тыс. руб.

В качестве подтверждающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 в томе № 47, стр. 20454-20586 представлены:

- отчет по проводкам за 2024 год и платежные поручения по оплате госпошлины за регистрацию имущества за 2024 год.

Таким образом, фактические расходы за 2024 год по статье «Госпошлина на регистрацию имущества» в размере 132,00 тыс. руб., являются экономически обоснованными и подтвержденными.

Постановлениями Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (ТБР) подтверждены фактические затраты по статье «Госпошлина за регистрацию имущества»:

- за 2022 год Постановлением от 23.11.2023 № 103/1 на сумму 2 662,00 тыс. руб.;

- за 2023 год Постановлением от 29.11.2024 № 91/13 на сумму 2 200,00 тыс. руб.

Согласно ст.333.33 Налогового кодекса Российской Федерации, размер государственной пошлины за постановку на кадастровый учет с одновременной государственной регистрацией объектов недвижимости для юридических лиц с 01.01.2025г. составляет 66 000,00 (шестьдесят шесть тысячи рублей) 00 коп.

В соответствии с проведенным анализом необходимости государственной регистрации объектов недвижимости, за период с 2026-2030 годы АО «Горэлектросеть» планирует зарегистрировать 250 объектов недвижимости.

Таким образом, плановый размер экономически обоснованных расходов на 2026 год по статье «Госпошлина на регистрацию имущества», составляет сумму в **размере 3 300,00 тыс. руб**. Данная сумма подлежит обязательному включению в НВВ АО «Горэлектросеть» в неподконтрольные расходы, как законодательно обоснованная, экономически подтвержденная.

7.3. Госпошлина за регистрацию транспорта, прохождение техосмотра в размере 20,30 тыс. руб.:

АО «Горэлектросеть» использует в своей деятельности транспортные средства и специальную технику, которая в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.09.2020 № 1507 «Об утверждении Правил государственной регистрации самоходных машин и других видов техники», подлежит регистрации в Гостехнадзоре.

В 2024 году АО «Горэлектросеть» приобретены транспортные средства, подлежащие регистрации в Гостехнадзоре, а именно:

1) Экскаватор-погрузчик JCB 3CXS14M2NM,
2) Автомашина ГАЗ Автогидроподъемник ПСС-131.18Э,
3) Автомобиль УАЗ-390995-04 грузовой фургон,

4) Автомобиль УАЗ-390995-04 грузовой фургон.

5) Автомобиль УАЗ-390995-04 грузовой фургон

В соответствии с пп. 36 п.1 ст. 333.33 Налогового кодекса РФ, за регистрацию автотранспортных средств и действий, связанных с постановкой на учет транспортных средств, уплачивается государственная пошлина. Руководствуясь указанной статьей НК РФ, за регистрацию 3 единиц спец. техники уплачена государственная пошлина в размере 2 500,00 руб. за каждую единицу, 1 единицы спец. техники уплачена государственная пошлина в размере 4 000,00 руб., за регистрацию экскаватора-погрузчика – 4 000,00 руб. Таким образом, в 2024 году за постановку на учет вновь приобретенной спецтехники оплачена государственная пошлина в размере 15,50 тыс. руб.

Также, в 2024 году, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.11.2013 № 1013 «О техническом осмотре самоходных машин и других видов техники» (вместе с «Правилами проведения технического осмотра самоходных машин и других видов техники»), осуществлялся технический осмотр 12 единиц специальной техники, так как, в соответствии с пп. б п. 5 Правил проведения технического осмотра самоходных машин и других видов техники, технический осмотр специальной техники АО «Горэлектросеть» должен осуществляться ежегодно.

Государственная пошлина за прохождение технического осмотра 1 единицы специальной техники составляет 400,00 руб., соответственно, за 12 единицы техники 30.04.2024г. и 31.05.2024г. оплачено 4,80 тыс. руб.

Из вышеизложенного следует, что за 2024г. государственная пошлина за прохождение технического осмотра в АО «Горэлектросеть» составила сумму в размере 4,80 тыс. руб.

Соответственно, размер госпошлины за регистрацию транспорта, прохождение техосмотра составила сумму в размере 20,30 тыс. руб.

В качестве подтверждающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 в томе № 47 стр. 20454-20586 представлены:

- отчет по проводкам за 2024 год и платежные поручения по оплате госпошлины за 2024 год.

На основании изложенного, считаем законным и обоснованным принять к учету затраты АО «Горэлектросеть», понесенные в 2024 году на оплату госпошлины за регистрацию транспорта и прохождение техосмотра **в размере 20,30 тыс. руб**.

7.4. Госпошлина за проведение аттестации в размере 39,00 тыс. руб.:

В соответствии с требованиями ст. 14.1 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Постановления Правительства РФ от 24.12.2021 № 2464 «О порядке обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда», работники, в том числе руководители организаций, осуществляющие профессиональную деятельность, связанную с проектированием, строительством, эксплуатацией, реконструкцией, капитальным ремонтом, техническим перевооружением, консервацией и ликвидацией опасного производственного объекта, а также изготовлением, монтажом, наладкой, обслуживанием и ремонтом технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в целях поддержания уровня квалификации и подтверждения знания требований промышленной безопасности,

обязаны не реже одного раза в пять лет получать дополнительное профессиональное образование в области промышленной безопасности и проходить аттестацию в области промышленной безопасности.

Сотрудники АО «Горэлектросеть» в количестве двадцати семи человек направлялись в 2024 году на очередную аттестацию в Ростехнадзор, в связи с чем оплачена госпошлина в размере 39,00 тыс. руб.

В качестве подтверждающих материалов к Заявлению от 29.04.2025 в томе № 47 стр. 20454-20586 представлены:

- отчет по проводкам за 2024 год и платежные поручения по оплате госпошлины за 2024 год.

На основании изложенного, считаем законным и обоснованным принять к учету затраты АО «Горэлектросеть», понесенные в 2024 году на оплату госпошлины за аттестацию сотрудников в **размере 39,00 тыс. руб.**

Обращаем внимание, что в предыдущих периодах регулирования Постановлениями Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (ТБР) подтверждены фактические затраты по статье «Госпошлина за регистрацию транспорта, прохождение техосмотра, аттестацию» были утверждены и включены в регулируемые периоды:

- за 2022 год Постановлением от 23.11.2023 № 103/1 на сумму 17,65 тыс. руб., соответственно план на 2024 год = 17,65 тыс. руб.;
- за 2023 год Постановлением от 29.11.2024 № 91/13 на сумму 22,63 тыс. руб., соответственно план на 2025 год = 22,63 тыс. руб.

На основании изложенного, считаем законным и обоснованным принять к учету затраты АО «Горэлектросеть», понесенные в 2024 году на оплату госпошлины за регистрацию транспорта, прохождение техосмотра, аттестацию в размере 59,30 тыс.руб. и включить плановый размер экономически обоснованных расходов на 2026 год по статье «Госпошлина за регистрацию транспорта, прохождение техосмотра, аттестацию» в размере 59,30 тыс. руб. Данная сумма подлежит обязательному включению в НВВ АО «Горэлектросеть» в неподконтрольные расходы, как законодательно обоснованная и экономически подтвержденная.

8. Сумма корректировок НВВ по п. 9.4 «Недополученная/ излишне полученная товарная выручка» 9.4.1 «В соответствии с п. 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178» в размере 64 883,93 тыс. руб.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе расходы на инвестиции, не предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей

регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

5.1. Размер корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формуле (9.13) п. 11(4) Методических указаний № 98-э осуществляется в соответствии с п. 7 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, осуществляется за период 2022 и 2023 годы.

Фактические затраты за 2022,2023 гг. отражены в ТБР по факту 2022 года (Постановление МТРиЭ от 23.11.2023 № 103/1), по факту 2023 года (Постановление МТРиЭ от 29.11.2024 № 91/13), а также отражаются в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO.2026.EIAS(v1.0.0) Chelyabinskaya. Таким образом, факт затрат за период 2022, 2023 годы является подтвержденным Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, возмещению подлежит разница между размером экономически обоснованных подконтрольных расходов за 2022 год и за 2023 год на основании утвержденных параметров и фактических показателей, рассчитанных по формулам 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, и утвержденным МТРиЭ на 2022 и 2023 гг. размером подконтрольных расходов с учетом возмещенных корректировок по факту за 2022 и 2023 гг.

5.2. Реконструкция, модернизация в рамках технологического присоединения вне срока процедуры имеет прямое отношение к экономически обоснованным расходам организаций, осуществляющим регулируемую деятельность, в том числе расходам на инвестиции, не предусмотренным инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенным при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, в частности, за 2024 год.

Таким образом, недополученная товарная выручка в соответствии с п. 7 Основ ценообразования, по выявленным экономически обоснованным расходам АО «Горэлектросеть» должна быть включена в необходимую валовую выручку 2026 года и составляет сумму в размере 64 883,93 тыс. руб. (расчет приведен в пояснительной записке в составе дополнительных подтверждающих и обосновывающих материалов к Заявлению от 28.11.2025 на стр. 30-33), в том числе:

- возмещение экономически обоснованных недополученных подконтрольных расходов за 2022 и 2023 годы **в размере 56 486,84 тыс. руб.;**
- расходы на инвестиции, не предусмотренным инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенными при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2024 год **в размере 8 397,08 тыс. руб**.

9. Размер условных единиц

АО «Горэлектросеть» скорректировало размер условных единиц (Расчет прилагается).

Скорректированный размер условных единиц по состоянию на 01.01.2025 величину в размере 23 453,54 у.е.

Приращение за 8 месяцев 2025 года составляет величину в размере 417,88 у.е.

Соответственно, плановый размер условных единиц на 2026 год составляет **23 871,42 .у.е.**

С уважением,
Директор А.В. Кузьмин

Емельянов Артем Андреевич
8 (3519) 293-272

Анна Викторовна Кузьмина
8(3519)293-002

Татьяна Николаевна Ишимова
8 (3519) 29-30-08

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(АО «Горэлектросеть»)
Комсомольская ул. 11/1, корп. 1, Магнитогорск, Челябинская область, 455000
Тел (3519) 29-30-00, факс (3519) 29-30-24
ges@gesmgn.ru
ОКПО 22614748, ОГРН 1177456107311, ИНН/КПП 7456038645/745601001

от «25» декабря 2025 № 03/7412

Министру
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
Дрыге А.А.

454080, г. Челябинск,
ул. Сони Кривой, д. 75
8(351)232-32-32
tarif@tarif74.ru; 063@tarif74.ru

Уважаемый Антон Александрович!

С учетом замечаний членов Правления, в том числе особого мнения системообразующей территориальной сетевой организацией филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» (далее – СТСО) со стороны АО «Горэлектросеть» уточнен объем условных единиц на 01.01.2025.

С учетом прироста условных единиц за 8 месяцев 2025 года (с 01.01.2025 по 31.08.2025) и принятию в аренду электросетевого хозяйства в 2025 году направляем в Ваш адрес расчет условных единиц на 2026 год.

Предоставленные АО «Горэлектросеть» 25.12.2025г. документы и расчеты просим Вас направить для согласования в СТСО для ознакомления.

Приложение:

1. Формы П2.1, П2.2 (Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2);
2. Сводный пообъектный расчет условных единиц АО «Горэлектросеть» по состоянию 01.01.2025. Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ;
3. Сводный пообъектный расчет условных единиц АО «Горэлектросеть» (прирост объектов ЭСХ с 01.01.2025 по 01.09.2025). Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ;
4. Схемы ОЭСХ за период с 01.01.2025 по 31.08.2025г.
5. Пообъектный анализ прироста условных единиц, принятых и планируемых к принятию к бухгалтерскому учету в 2025г., в разрезе актуальной

информации, подтверждающей законные основания владения объектами электросетевого комплекса;

6. Копии подтверждающих документов пообъектно (порядковый номер, приложенного документа, соответствует порядковому номеру строки в таблице «Пообъектный анализ условных единиц, принятых и планируемых к принятию к бухгалтерскому учету в 2025г.»).

Документы и материалы, подписанные квалифицированной электронной подписью, направлены в электронном виде и размещены в облачном хранилище АО «Горэлектросеть» по адресу:

https://cloud.gesmgn.ru:5001/d/s/16MXZXZZphjtbMDN9KgiS7brxtsIp9G1/4PBIaaIIV6MY-DXbU/q55uv9ug5xM_45HQ-p7CAnxrWIxw

С уважением,
Директор А.В. Кузьмин

Исполнитель:
Кузьмина Анна Викторовна
8-3519-29-30-02

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(АО «Горэлектросеть»)

Комсомольская ул. 11/1, корп. 1, Магнитогорск, Челябинская область, 455000
Тел (3519) 29-30-00, факс (3519) 29-30-24
www.gesmgn.ru, ges@ gesmgn.ru
ОКПО 22614748, ОГРН 1177456107311, ИНН/КПП 7456038645/745601001

от 25.12.2025г. № 03/7413

Министру тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
Дрыге А. А.

454080, г. Челябинск,
ул. Сони Кривой, д.75

Дополнения
к особому мнению АО «Горэлектросеть»
к Проекту Экспертного заключения от 22.12.2025
по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Горэлектросеть» с филиалом ПАО «Россети Урал» – «Челябэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг. и к позиции экспертов системообразующей территориальной сетевой организации филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

С учетом мнения Системообразующей территориальной сетевой организации, предъявленного на Правлении Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области при установлении тарифа для АО «Горэлектросеть», в Особое мнение АО «Горэлектросеть» внесены изменения и уточнения, в частности:

В Раздел 3 Особого мнения АО «Горэлектросеть» от 24.12.2025г. «Расходы по статье 2.2. «Расходы на оплату труда» в связи с перерасчетом объема условных единиц внесены уточнения, в соответствии с которыми:

Стр.26 - Расходы на оплату труда на плановый период 2026 год в размере **630 336,00 тыс. руб.** рассчитаны в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы (далее – Соглашение), исходя из численности работников списочного состава 371 человек за 2024 год и числа, вакантных 98 рабочих мест (но не выше нормативной численности 540 человека), размера минимальной месячной тарифной ставки

рабочих первого разряда (далее – ММТС), среднего тарифного коэффициента по Организации, с учетом положений пункта 8.4. Соглашения:

- Тарифная ставка рабочего 1 разряда в размере 15 685,00 рублей, установленная Приказом АО «Горэлектросеть» от 07.10.2025 №01-03/388 об установлении ММТС с 01.01.2026;

- Средний тарифный коэффициент по Организации – 6, рассчитанный в соответствии с п. 8.4.1.3. Соглашения, с применением норм пункта 1 раздела V Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электросетевого комплекса Российской Федерации утвержден Штатным расписанием АО «Горэлектросеть»;

Стр. 27 - Согласно расчету нормативной численности персонала АО «Горэлектросеть», численность персонала АО «Горэлектросеть» (далее – расчет нормативной численности) на 2026 год должна составлять **540 человек.**

Стр. 34 – «для обеспечения необходимого уровня оплаты труда квалифицированных специалистов АО «Горэлектросеть», выполняющих работы по содержанию и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, с целью обеспечения бесперебойного энергоснабжения потребителей, считаем необходимыми и экономически обоснованными расходами **по статье «Расходы на оплату труда» в размере 630 336,00 тыс. руб.**

В обоснование своих расчетов сообщаем следующее:

В экспертном заключении по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО «Горэлектросеть» с филиалом ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг. (далее - экспертное заключение) экспертами СТСО сделаны выводы об отсутствии обоснованности размера выплат, учтенных в Положении по оплате труда и Коллективном договоре АО «Горэлектросеть».

Считаем данный вывод СТСО необоснованным по следующим основаниям:

В соответствии со ст. 135 Трудового кодекса Российской Федерации (далее – ТК РФ) системы оплаты труда, включая размеры тарифных ставок, должностных окладов, доплат и надбавок компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, системы доплат и надбавок стимулирующего характера и системы премирования, устанавливаются коллективными договорами, соглашениями, локальными нормативными актами в соответствии с трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права.

В соответствии со ст. 8 ТК РФ работодатели, за исключением работодателей - физических лиц, не являющихся индивидуальными предпринимателями, принимают локальные нормативные акты, содержащие нормы трудового права (далее - локальные нормативные акты), в пределах своей компетенции в соответствии с трудовым законодательством и иными

нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права, коллективными договорами, соглашениями.

Федеральным законодательством утверждены системы оплаты труда работников федеральных государственных учреждений, гражданского персонала воинских частей, учреждений федеральных органов исполнительной власти, в которых предусмотрена военная и приравненная к ней служба (Постановление Правительства РФ от 05.08.2008 № 583), и других категорий. Система оплаты труда работников в сфере электроэнергетики РФ федеральным законодательством не регламентирована.

При этом, на федеральном уровне социального партнерства между Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России» и Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" заключено Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы (далее – Соглашение), АО «Горэлектросеть» является членом данного социального партнерства. Соглашением установлены условия оплаты труда, гарантии и компенсации работникам, с соблюдением принципов экономической обоснованности и безусловности выполнения обязательств, принимаемых на себя работодателями, эффективности расходов, содействием повышению эффективности деятельности Организаций, развитию эффективных механизмов регулирования социально-трудовых отношений **с учетом особенностей рынков труда.**

Руководствуясь вышеизложенным, основываясь на нормах законодательства и социального партнерства, в АО «Горэлектросеть» разработаны и утверждены локальные нормативные акты – Коллективный договор и Положение об оплате труда, в соответствии с которыми осуществляются выплаты работникам. Данные выплаты входят в оплату труда, гарантированную Работодателем при заключении трудовых договоров с работниками. Ухудшение условий труда, в частности уменьшение размера оплаты труда, в соответствии с трудовым законодательством РФ не допускается.

Таким образом, вывод экспертов СТСО об отсутствии обоснованности размера выплат, учтенных в Положении по оплате труда и Коллективном договоре АО «Горэлектросеть», считаем неверным и не обоснованным.

В экспертном заключении, экспертами СТСО по ТЗ №1 и ТЗ №2 сделаны ошибочные выводы о необоснованном применении для расчета оплаты труда по форме П1.16. стимулирующих выплат в размере «максимально рекомендованных Соглашением в зависимости от финансового состояния» таблица 42 и п.2.1.

Считаем, что вывод экспертов СТСО основан на неверном толковании нормативно-правовых актов и поясняем следующее:

Расчеты АО «Горэлектросеть» по оплате труда работников выполнены в соответствии с пунктом 8.4. Соглашения, с соблюдением требований норм порядка определения расходов на оплату труда (п.п. 8.1, 8.2, 8.3 Соглашения).

Раздел 8 Соглашения устанавливает порядок определения расходов (средств) работодателей на оплату труда работников и иных расходов (средств) работодателей, обусловленных трудовыми отношениями, а также единые

подходы Организаций при проведении расчета тарифов (цен) на электрическую энергию (п. 8.1.)

Положения раздела 8 Соглашения используются АО «Горэлектросеть» при формировании тарифов (цен) на электрическую энергию (п.8.2.)

В соответствии с пунктом 8.2. Соглашения - **сумма расходов,** обусловленных наличием трудовых отношений, включаемых в необходимую валовую выручку, учитываемая в тарифах (ценах) на электрическую энергию (мощность), а также на соответствующие услуги, оказываемые Организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, **не может быть ниже суммы, определенной в соответствии с настоящим разделом с учетом прогнозного индекса потребительских цен.** При этом, **работодатель обязан включать в тарифную заявку все расходы на оплату труда** и иные расходы, обусловленные наличием трудовых отношений, **в том числе расходы на произведение выплат компенсационного характера.**

Правовое обоснование размера оплаты труда работников АО «Горэлектросеть» в соответствии с Соглашением:

Показатель	План 2026, %	Соглашение	
		Основание	Установленный размер
Текущее премирование	80	8.4.2.3	в размере **не менее** 80 процентов тарифной составляющей расходов, направляемых на оплату труда
Вознаграждение за выслугу лет	16,6	8.4.2.5	в размере **не менее** 1/6 тарифной составляющей расходов, направляемых на оплату труда (что составляет не менее 2 должностных окладов за полный год – 16,6%)
Выплаты по итогам года	33,3	8.4.2.4	в размере **не менее** 1/3 тарифной составляющей расходов, направляемых на оплату труда (что составляет не менее 4 должностных окладов за полный год – 33,3%)
Доплаты, надбавки стимулирующего характера	12,5	8.4.2.2	в размере **не менее** 12,5 процента тарифной составляющей расходов, направляемых на оплату труда.

Таким образом, вывод СТСО «о максимально рекомендованных Соглашением размеров стимулирующих выплат в зависимости от финансового состояния», является ошибочным в связи с отсутствием данного понятия в Соглашении.

В экспертном заключении экспертами СТСО указано на необоснованность значительного роста и применения в расчете по ФОТ 1 группы по оплате труда тарифного коэффициента с 2,04 до 3,06

В целях осуществления скоординированной политики в вопросах организации и оплаты труда работников, руководствуясь п.3.9. Соглашения, обеспечения конкурентоспособности Организации на рынке труда в регионе присутствия, обеспечения надлежащих условий для привлечения и удержания квалифицированного персонала, Организацией при установлении системы оплаты труда на долгосрочный период регулирования 2026-2030гг. с 2026 года применены Рекомендации о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электросетевого комплекса РФ от 12.11.2024 (далее – Рекомендации).

Согласно приложению 1 к Рекомендациям отнесение электрических сетей к группам по оплате труда производится в зависимости от объема условных единицах. На 25.12.2025 организацией для установления группы по оплате труда принято 19542,34 у.е., что соответствует 2 группе оплаты труда.

Согласно п.2.3. Рекомендаций установление конкретной ступени оплаты труда для каждой профессии (должности) осуществляется в соответствии с разделом III Рекомендаций с учетом группы по оплате труда, принятой на основании показателей для отнесения электросетевых организаций к группам по оплате труда (п 1.1 часть 1 приложения 1 Рекомендаций).

В штатном расписании АО «Горэлектросеть» на 2026 год ступени оплаты по профессиям (должностям), к которым в соответствии с «Распределением профессий (должностей) по ступеням оплаты труда» (раздел III Рекомендаций) осуществляется с учетом группы оплаты труда, установлены с учетом 2 группы по оплате труда.

Средний тарифный коэффициент, рассчитанный с применением норм раздела V Рекомендаций, как средневзвешенная величина суммы произведений тарифных коэффициентов и численности персонала, соответствующей каждому тарифному коэффициенту составляет 3,06.

Приложения:

1. 1_Нормативная численность Госстрой на 2026 год 25.12.2025.
2. 1_Приказ об утверждении Штатного расписания с 01.01.2026
3. П-1.16
4. Расчет среднего тарифного коэффициента (СТК)
5. Штатное расписание на 2026 год

Директор А.В. Кузьмин

Исполнитель
Кузьмина Анна Викторовна

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(АО «Горэлектросеть»)

Комсомольская ул. 11/1, корп. 1, Магнитогорск, Челябинская область, 455000
Тел (3519) 29-30-00, факс (3519) 29-30-24
ges@gesmgn.ru
ОКПО 22614748, ОГРН 1177456107311, ИНН/КПП 7456038645/745601001

от «25» декабря 2025 №03/ 7401

Министру тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
Дрыге А.А.

ул. Сони Кривой, д. 75
г. Челябинск, 454080

Уважаемый Антон Александрович!

26 декабря 2025 года состоится заседание Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области, где будет рассматриваться вопрос № 1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026г. долгосрочного периода 2026-2030 гг. для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Урал»-«Челябэнерго» и АО «Горэлектросеть» (вопрос перенесен с заседания Правления от 24.12.2025г.).

Просим Вас рассмотреть данный вопрос в режиме видео-конференц-связи (далее - ВКС) с участием представителей АО «Горэлектросеть».

А также просим Вас предоставить инструкцию для подключения к ВКС, с указанием ссылки и пароля для подключения.

Информируем Вас об участниках заседания Правления от 26.12.2025г.:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Номер телефона
1	Кузьмин Александр Владимирович	директор	8 (3519)29-30-00
2	Назметдинов Линар Раульевич	главный инженер	8 (3519)29-30-03
3	Паршина Елена Николаевна	главный бухгалтер	8 (3519)29-30-04
4	Кузьмина Анна Викторовна	начальник управления по тарифообразованию и инвестпрограммам	8 (3519)29-30-02
5	Яхина Альбина Рафаиловна	начальник управления производственного планирования и учета	8 (3519)29-30-05

6	Семакина Галина Дмитриевна	ведущий юрисконсульт	8 (3519)29-30-99
7	Емельянов Артем Андреевич	заместитель главного инженера	8 (3519)29-30-72
8	Ишимова Татьяна Николаевна	начальник отдела по тарифу на передачу электрической энергии	8 (3519)29-30-08

С уважением,
Директор А.В. Кузьмин

Исполнитель:
Кузьмина Анна Викторовна
8 (3519) 29-30-02