

**Сводка поступивших предложений к проекту соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности
(далее – Соглашение)**

В соответствии с пунктом 12 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416, в сводку поступивших предложений к проекту соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, включены предложения заинтересованных лиц.

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
1.	Министерство экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики	<u>п.п. 6.2.3 п. 6:</u> существенный рост стоимости товаров, работ, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах инвестиционной программы, при несогласовании федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на утверждение инвестиционных программ, решения по внесению изменений в инвестиционную программу Организации.	Указать, какой процент роста стоимости товаров, работ, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах инвестиционной программы, является существенным (более 4%), при котором организация не несет ответственность за неисполнение инвестиционной программы		Учтено
2.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», ООО «Вереск»	<u>пп. «а», «б», «в» п. 2:</u> * государственное регулирование тарифов Организации на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. До 2027 года регулирование осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023-2027 гг., действующих на момент заключения настоящего соглашения, с 2028 года – на основе долгосрочных параметров регулирования, определяемых в соответствии с законодательством о тарифном регулировании.	Исключить	1. Регулирование на основе соглашения является отдельным методом тарифного регулирования в связи с чем ссылка на метод долгосрочной индексации НВВ является некорректной. 2. В соответствии с п. 2 Основ ценообразования (ППРФ1178): «долгосрочный период регулирования» - это период сроком не менее 5 лет, на который рассчитываются долгосрочные параметры	Учтено

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
				<p>регулирувания или заключается соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности. «долгосрочные параметры регулирования» - это параметры расчета долгосрочных цен (тарифов), устанавливаемые на долгосрочный период регулирования. Таким образом отлагательное условие утверждения долгосрочных параметров регулирования является некорректным.</p>	
3.	<p>Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»</p>	<p>пп. «г» п. 2: г) реализация инвестиционной программы Организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы Организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу Организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (с учетом схемы и программы развития электроэнергетических систем России на соответствующий год), в том числе за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии:</p> <p>Таблица 4</p>	<p>Таблицу 4 к пп. «г» п.2 оформить отдельным приложением к соглашению (Приложение 1) и изложить данный подпункт в следующей редакции: г) реализация инвестиционной программы Организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы Организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу Организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (с учетом схемы и программы развития электроэнергетических систем России на соответствующий год), в том числе за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с Приложением 1 к настоящему соглашению.</p>	<p>Редакционная правка в целях упрощения текста соглашения</p>	<p>Учтено</p>

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений					Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте																				
1	2	3					4					5	6																
		№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год																				
		1.	Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) без НДС всего, в том числе:	тыс.руб.	1 215 726,6	677 967,6	740 991,0	1 491 701,6	2 264 433,3																				
		1.1.	Амортизация	тыс.руб.	644 726,6	677 967,6	680 326,2	682 386,4	685 246,7																				
		1.2.	Дополнительное финансирование инвестиционной программы за счет реализации положений Соглашения без НДС (в том числе средства от возврата «регуляторного долга»)	тыс.руб.	571 000,0	0,0	60 664,7	809 315,2	1 579 186,5																				
4.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»						<p>Добавить Приложение 1 в следующей редакции:</p> <p>Приложение 1 к соглашению об осуществлении регулируемого вида деятельности от _____ № _____</p> <p>Реализация инвестиционной программы Организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы Организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу Организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии тыс.руб.</p> <table border="1" data-bbox="965 1278 1648 1465"> <thead> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Наименование показателя</th> <th>Ед. изм.</th> <th>2025 год</th> <th>2026 год</th> <th>2027 год</th> <th>2028 год</th> <th>2029 год</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) без НДС всего, в том числе:</td> <td>тыс.руб.</td> <td>1 215 726,6</td> <td>677 967,6</td> <td>740 991,0</td> <td>1 491 701,6</td> <td>2 264 433,3</td> </tr> </tbody> </table>					№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	1.	Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) без НДС всего, в том числе:	тыс.руб.	1 215 726,6	677 967,6	740 991,0	1 491 701,6	2 264 433,3	Редакционная правка в целях упрощения прочтения текста соглашения	<p>Учтено с правками</p> <p>Предлагается примечание к Приложению 1 изложить в следующей редакции:</p> <p>«Перечень инвестиционных проектов, реализуемых за счет средств, указанных в п.1.2 настоящего приложения, согласованный заинтересованными исполнительными органами Чувашской Республики. включается в инвестиционную программу Организации»</p>
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год																						
1.	Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) без НДС всего, в том числе:	тыс.руб.	1 215 726,6	677 967,6	740 991,0	1 491 701,6	2 264 433,3																						

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений							Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте	
1	2	3	4							5	6	
			1.1.	Амортизация	тыс.руб.	644 726,6	677 967,6	680 326,2	682 386,4	685 246,7		
			1.2.	Дополнительное финансирование инвестиционной программы за счет реализации положений Соглашения без НДС (в том числе средства от возврата «регуляторного долга»)	тыс.руб.	571 000,0	0,0	60 664,7	809 315,2	1 579 186,5		
			<p><u>Примечание:</u> Перечень инвестиционных проектов, реализуемый за счет средств, указанных в п.1.2 настоящего приложения, включается в инвестиционную программу Организации по согласованию сторон.</p>									
5.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»	<p><u>пп. «е» п.2 и пп. «г» п. 3:</u> Таблица 5 Таблица 6 в части редакции нумерации таблиц</p>	<p>Слова «Таблица 5» заменить на «Таблица 4», слова «Таблица 6» заменить на «Таблица 5» соответственно</p>							Редакционная правка	Учтено	
6.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»	<p><u>абзац 2 пп. «ж» п. 2</u> Организация предварительно согласовывает с Мин-промэнерго Чувашии проект инвестиционной программы (проект по внесению изменений в инвестиционную программу) ПАО «Россети Волга» (в части включения инвестиционных проектов по строительству, модернизации, реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, предлагаемых к реализации на территории Чувашской Республики, финансирование которых предусматривается с использованием инвестиционных ресурсов, указанных в таблице 4), до его направления на согласование в ПАО «Россети Волга» в целях последующего утверждения Минэнерго России.</p>	<p>Исключить</p>							В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 соглашение заключается между исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов и ТСО и не может касаться прав и обязанностей прочих (третьих) лиц, соответственно, ссылка в соглашении	Учтено	

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
				на правоотношения с Минпромэнерго Чувашии является некорректной. Необходимость согласования Филиалом Перечня инвестиционных проектов предусмотрена в тексте Приложения 1 к соглашению	
7.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», ООО «Вереск»	<p>п.1 Примечания в Приложении 1 к соглашению:</p> <p><u>Примечание:</u></p> <p>1. Величина компенсации может быть скорректирована с учетом индексации, в зависимости от периода возникновения и периода компенсации, формул корректировок, учитывающих результаты деятельности Организации за истекший период, предусмотренных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;</p>	<p>Изложить в новой редакции:</p> <p><u>Примечание:</u></p> <p>1. Величина компенсации определяется с учетом индексации, в зависимости от периода возникновения и периода компенсации, формул корректировок, учитывающих результаты деятельности Организации за истекший период, предусмотренных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;</p>	<p>В соответствии с п.7 Основ ценообразования (ППРФ1178) распределение экономических не обоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществ-</p>	<p>Учтено с правками</p> <p>Скорректирован номер приложения 1 к Соглашению на 2.</p> <p>С учетом редакционных правок примечание к приложению 2 к Соглашению предлагается изложить в следующей редакции:</p> <p>«1. Объем экономически обоснованных расходов, не учтенных в целях сглаживания изменения тарифов, на 01.01.2024 (без учета параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России,) может быть скорректирован по результатам контрольных мероприятий.</p> <p>2. Величина ком-</p>

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
				<p>ляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Таким образом, величина компенсации должна определяться с учетом индексации</p>	<p>пенсации определяется с учетом индексации, в зависимости от периода возникновения и периода компенсации, формул корректировок, учитывающих результаты деятельности Организации за истекший период, предусмотренных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;</p> <p>3. Расчет графика компенсации произведен на основании проекта тарифно-балансовых показателей территориальных сетевых организаций на 2025 год. Изменения данных показателей являются основанием для изменения графика компенсации.</p> <p>4. При установлении цен (тарифов) на очередной период (год) регулирования в целях возврата сглаживания применяется индексация на индекс потребительских цен на соответствующий год согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России, действующему на момент установления (цен) тарифов.»</p>

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
8.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»	абзац 3 пп. «д» п. 3 - учет указанных экономически обоснованных расходов Организации будет осуществляться Регулирующим органом в течение действия настоящего соглашения в соответствии с Приложением 1 к настоящему соглашению.	Слова «Приложением 1» заменить на «Приложением 2»	Редакционная правка	Учтено с правками Экономическая обоснованность расходов исключенных в 2023 и 2024 годах будет определена при установлении тарифов на 2025 и 2026 года соответственно. Предлагается абзац 3 пп. «д» п. 3 изложить в следующей редакции: «учет указанных расходов Организации будет осуществляться Регулирующим органом в течение действия настоящего соглашения в соответствии с Приложением 2 к настоящему соглашению.»
9.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»	пп. «е» п. 3 е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке: Регулирование необходимой валовой выручки Организации в течение срока действия настоящего соглашения осуществляется Регулирующим органом в соответствии с действующим на момент принятия соответствующего решения законодательством в области государственного регулирования тарифов. Метод регулирования – долгосрочная индексация необходимой валовой выручки.	Изложить в новой редакции: е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке: Регулирование необходимой валовой выручки Организации осуществляется с учетом положений пункта 7 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в размерах, позволяющих соблюсти предельный рост тарифов, определенных пп. «г» пункта 3 настоящего соглашения, в следующем порядке:	Регулирование на основе соглашения является отдельным методом тарифного регулирования в связи с чем ссылка на метод долгосрочной индексации НВВ является некорректной.	Учтено с правками «е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке: регулирование необходимой валовой выручки Организации осуществляется с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных по-

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
			<ul style="list-style-type: none"> - результаты деятельности организации за 2025 год подлежат учету в тарифах на 2027 год; - результаты деятельности организации за 2026 год подлежат учету в тарифах на 2028 год; - результаты деятельности организации за 2027 год подлежат учету в тарифах на 2029 год; - результаты деятельности организации за 2028 год подлежат учету в тарифах на 2030 год; - результаты деятельности организации за 2029 год подлежат учету в тарифах на 2031 год; 		<p>становлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в размерах, позволяющих соблюсти предельный рост тарифов, определенных пп. «г» пункта 3 настоящего соглашения; результаты деятельности Организации, полученные в течение срока действия соглашения, учитываются с распределением суммарной величины положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки в течение периода, который не может быть более 5 лет, в порядке, предусмотренном абзацем двенадцатым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Прави-</p>

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
					<p>тельства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результаты деятельности организации за 2025 учитываются при установлении тарифов на 2027 год, а также, целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет; - результаты деятельности организации за 2026 учитываются при установлении тарифов на 2028 год, а также, целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет; - результаты деятельности организации за 2027 учитываются при установлении тарифов на 2029 год, а также, целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет;»
10.	<p>Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»</p>	<p>пп. 6.2.3 п.6: 6.2.3. существенный рост стоимости товаров, работ, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах инвестиционной программы, при несогласовании федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на утверждение инвестиционных программ, решения по внесению измене-</p>	<p>Изложить в новой редакции: 6.2.3. рост стоимости товаров, работ, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах инвестиционной программы, при несогласовании федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на утверждение инвестиционных программ, решения по внесению изменений в инвестиционную программу Организации, более чем</p>	<p>Уточнение показателя роста стоимости товаров, работ, превышающего уровень инфляции</p>	<p>Учтено в соответствии с предложением Минэкономразвития Чувашии</p>

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
		ний в инвестиционную программу Организации.	на 1%		
11.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»	пп. «а» п. 9: а) Рост необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона в размере, отличном от показателей прогноза Министерства экономического развития Российской Федерации, более чем на 1%.	Исключить	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 соглашение заключается между исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов и ТСО и не может касаться прав и обязанностей прочих (третьих) лиц, соответственно, ссылка в соглашении на правоотношения с прочими ТСО является некорректной	Учтено
12.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»	пп. «б» п. 9: б) Отклонение необходимой валовой выручки Организации в размере, не обеспечивающем уровни единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), предусмотренных подпунктом «г» пункта 3 настоящего соглашения.	Изложить в новой редакции: а) Отклонение НВВ Организации в размере, не обеспечивающем уровни единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), предусмотренных подпунктом «г» пункта 3 настоящего соглашения, более чем на 1 процент.	Редакционная правка слов «необходимой валовой выручки» на слова «НВВ», уточнение размера отклонения НВВ.	Учтено с правками Предлагается пп. «а» изложить в следующей редакции: «а) Отклонение собственной НВВ Организации от НВВ, учтенной при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), предусмотренным подпунктом «г» пункта 3 настоящего

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
					соглашения более, чем на 1%.»
13.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»	пп. «г» п. 9: г) Установление ФАС России предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне ниже уровней, установленных настоящим Соглашением, на соответствующий период регулирования.	Исключить	В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 соглашение заключается между исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов и ТСО и не может касаться прав и обязанностей прочих (третьих) лиц, соответственно, ссылка в соглашении на правоотношения с ФАС России является некорректной. Согласно п. 81 (8) Основ ценообразования законодательно предусмотрено установление предельных уровней тарифов в соответствии с положениями заключенных соглашений.	Не учтено Предлагается пп. «г» п. 9 в новой редакции: «Несоответствие предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровням, установленных настоящим Соглашением, на соответствующий период регулирования;»
14.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-	пп. «ж» п. 9: ж) Учет в течение срока действия настоящего соглашения в необходимой валовой выручке филиала	Изложить в новой редакции: д) Учет в течение срока действия настоящего соглашения в НВВ филиала ПАО «Россети Волга» результатов кон-	Редакционная правка слов «необходимой валовой	Учтено с правками Предлагается подпункт «ж» изложить в новой

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
	энерго», ООО «Вереск»	ПАО «Россети Волга» результатов контрольных мероприятий.	контрольных мероприятий.	вой выручке» на слова «НВВ»	редакции: «е) Учет в течение срока действия настоящего соглашения в необходимой валовой выручке Организации результатов контрольных мероприятий».
15.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»	пп. «в», «д», «е» п. 9: в части редакции нумерации подпунктов	Подпункты. «в», «д», «е» заменить на подпункты «б», «в», «г» соответственно.	Редакционная правка	Не учтено в связи с отклонением предложения по исключению пп. «г» п. 9.
16.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»	п. 10: 10. Регулирующий орган учитывает предложения Организации по формированию сводного прогнозного баланса на очередной год в части величины «котловой» заявленной мощности региона (заявленной мощности потребителей).	Изложить в новой редакции: 10. Регулирующий орган учитывает предложения Организации по формированию сводного прогнозного баланса на очередной год	Сводный прогнозный баланс расширяет свое действие на всех региональных участников формирования баланса. Включение в соглашение положений о согласовании сводного прогнозного баланса с одним участником является некорректным	Не учтено В связи с изменением порядка формирования предложения региона по сводному прогнозному балансу, предусматривающего проведение открытых согласительных совещаний по параметрам баланса, включение данного пункта в Соглашение избыточно
17.	Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чуваш-энерго», ООО «Вереск»	Приложения 1 и 2 к соглашению	Необходимо предусмотреть подписи сторон	Юридико-техническая правка	Учтено
18.	Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной поли-	пп. «в», п. 3: в) компенсация за счет средств бюджета Чувашской Республики недополученных доходов Организации в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим	Изложить в новой редакции: в) в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям,	Бюджетное регулирование осуществляется в соответствии с закононом Чувашской	Учтено

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
	тике и тарифам	сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов), при условии утверждения ФАС России предельных максимальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне не ниже предусмотренного настоящим соглашением;	ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов), при условии утверждения ФАС России предельных максимальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на уровне не ниже, предусмотренного настоящим соглашением, Регулирующий орган осуществляет: - внесение предложений в порядке и в рамках предоставленных полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Чувашской Республики, по компенсации за счет средств бюджета Чувашской Республики недополученных доходов Организации; - компенсацию за счет средств бюджета Чувашской Республики недополученных доходов Организации в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств, в объеме, рассчитанном в соответствии с предусмотренным настоящим Соглашением порядком индексации цен (тарифов);	Республики О республиканском бюджете Чувашской Республики на соответствующий период. В связи с чем может инициировать в порядке предусмотренным бюджетным законодательством Российской Федерации, предложение о включении в проект закона Чувашской Республики о республиканском бюджете Чувашской Республики на соответствующий финансовый год расходов на компенсацию недополученных доходов Организации	
19.	Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам	По тексту Соглашения: Исполняющий обязанности руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам	Изложить в новой редакции: Руководитель Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам	Редакционная правка	Учтено
20.	Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам	Формула пп. «г» п.2: $ИП_i^{\text{факт}}$ – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год i , за счет собственных средств (выручки от реализа-	Изложить в новой редакции: $ИП_i^{\text{факт}}$ – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год i , в том числе за счет средств, учитываемых при установлении цен (тари-	В соответствии с п.4 Перечня существенных условий соглашений об условиях осуществления регулируемых видов	Учтено

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
		ции товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году <i>i</i> долгосрочного периода регулирования;	фов) на услуги по передаче электрической энергии, без НДС в году <i>i</i> долгосрочного периода регулирования;	деятельности, утвержденных постановления Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416, исполнение инвестиционной программы является существенным условием соглашения. Учитывая изложенное в формуле оценки выполнения инвестиционной программы необходимо предусмотреть общий объем финансирования инвестиционной программы, в том числе за счет тарифных источников	
21.	Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам	Абзац третий пп. «г» п. 3 где СЭП – это прогноз индексации тарифов на услуги по передаче электрической энергии (на соответствующий год) согласно последнему опубликованному прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации на дату принятия решения об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) соответствующего года.	Изложить в новой редакции: где СЭП – это прогноз индексации тарифов на услуги по передаче электрической энергии (на соответствующий год) согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России, на дату принятия решения об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) соответствующего года.	Редакционная правка	Учтено
22.	Государственная служба Чувашской Республики по конку-	абзац 2 пп. «д» п. 3 - в соответствии с экспертными заключениями Регулирующего органа величина накопленного сглаживания в отношении Общества, возникшего при тариф-	Изложить в новой редакции: - в соответствии с экспертными заключениями Регулирующего органа величина накопленного сглаживания в отношении Общества, возникшего при тарифном регулиро-	По результатам проведения проверок и иных контрольных меро-	Учтено

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
	рентной политике и тарифам	ном регулировании за период 2020-2024 годов, на начало 2025 года составляет 2 454 457,3 тысяч рублей (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации);	вании за период 2020-2024 годов, на начало 2025 года составляет 2 454 457,3 тысяч рублей (без учета параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации). Указанная сумма может быть скорректирована по результатам контрольных мероприятий	приятый сумма сглаживания может быть скорректирована	
23.	Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам	<p>пп. «ж» п. 3</p> <p>ж) учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке:</p> <p>Учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, осуществляется Регулирующим органом в соответствии с действующим на момент принятия соответствующего решения законодательством в области тарифного регулирования.</p>	<p>Изложить в новой редакции:</p> <p>ж) учет по истечении срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке:</p> <p>регулирование необходимой валовой выручки Организации осуществляется с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также «Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в размерах, позволяющих соблюсти предельный рост тарифов, определенных пп. «г» пункта 3 настоящего соглашения;</p> <p>результаты деятельности Организации, полученные в течение срока действия соглашения, учитываются с распределением суммарной величины положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки в течение периода, который не может быть более 5 лет, в порядке, предусмотренном абзацем двенадцатым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результаты деятельности организации за 2028 учитываются при установлении тарифов на 2030 год, а также, целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет; - результаты деятельности организации за 2029 учитываются при установлении тарифов на 2031 год, а также, целях сглаживания изменения тарифов, могут распределяться на период, который не может быть более 5 лет; 	Результаты деятельности Организации за 2028 и 2029 годы, относящиеся к периоду действия соглашения, будут учтены после завершения периода действия соглашения при установлении тарифов на 2030 и 2031	Учтено

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
24	Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам	пп. 6.1., 6.1.1, 6.1.2 п. 6 6.1. Регулирующий орган не несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению в период тарифного регулирования, в котором возникли такие обстоятельства, как: 6.1.1. установление ФАС России предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования на уровне ниже предусмотренного настоящим соглашением; 6.1.2. по итогам проверок ФАС России и результатам иных контрольных мероприятий определена необходимость изменения тарифного решения на соответствующий период тарифного регулирования в части снижения ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) ниже уровня, предусмотренного настоящим соглашением;	Изложить в новой редакции: 6.1. Регулирующий орган не несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему соглашению в соответствующий период тарифного регулирования, к которому относятся такие обстоятельства, как: 6.1.1. установление предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования на уровне ниже предусмотренного настоящим соглашением; 6.1.2. по итогам проверок и результатам иных контрольных мероприятий определена необходимость изменения тарифного решения на соответствующий период тарифного регулирования в части снижения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) ниже уровня, предусмотренного настоящим соглашением;	Редакционная правка	Учтено
25	Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам	пп. 6.2.1. п. 6 6.2.1. изменение законодательства Российской Федерации и (или) подзаконных актов федеральных органов власти	Изложить в новой редакции: 6.2.1. изменение законодательства Российской Федерации и (или) подзаконных актов федеральных органов власти, препятствующих исполнению обязательств в соответствии с условиями настоящего соглашения;	Редакционная правка	Учтено
26.	Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам	пп. 6 п.9 Снижение величины фактического полезного «котлового» отпуска электрической энергии (мощности) на 2,0 и более процента от факта предыдущего года.	Изложить в новой редакции: б) Снижение величины «котлового» полезного отпуска электрической энергии на плановый расчетный период, следующий за текущим расчетным периодом, на 2,0 и более процента от факта предыдущего расчетного периода.	Редакционная правка	Учтено
27.	Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам	пп. г, д п.9 г) Учет в тарифно-балансовых решениях на очередной период регулирования суммы возврата регуляторного долга в размере больше от предусмотренного подпунктом «д» пункта 3 настоящего соглашения. д) Индексация единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже уровня прогноза индексации тарифов на	Изложить в новой редакции: г) Учет в тарифно-балансовых решениях на очередной период регулирования суммы возврата регуляторного долга в размере отличного от предусмотренного подпунктом «д» пункта 3 настоящего соглашения. д) Индексация единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже уровня прогноза индексации тарифов на	Редакционная правка	Учтено

№ п/п	Организация, представившая предложение	Текст соглашения, опубликованный на сайте Органа регулирования	Предложения по внесению изменений	Пояснения по предложению	Мотивированная позиция Госслужбы об учете (о неучете) предложения в проекте
1	2	3	4	5	6
		ции тарифов на услуги по передаче электрической энергии (на соответствующий год) согласно последнему опубликованному прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации на дату принятия решения об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) соответствующего года	услуги по передаче электрической энергии (на соответствующий год) согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России, на дату принятия решения об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) соответствующего года.		
28.	Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам	<u>п.11, п.12, п.13, п.14</u> Изменить нумерацию пунктов в связи с исключением пункта 10	Изложить в новой редакции: «11.» изменить на «10.», «12.» изменить на «11.», «13.» изменить на «12.», «14.» изменить на «13.»	Редакционная правка	Учтено