Информация об условиях заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) изменениях, вносимых в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, о расторжении соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности

(подпункт «ф» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами заключения, изменения и расторжения соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» и Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) между комитетом по ценам и тарифам Хабаровского края (далее — Регулирующий орган) и АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Хабаровские электрические сети») (далее - Организация) заключено Соглашение на период 2026-2030 годы

Приказом ФАС России от 30.09.2025 № 757/25 согласовано заключение Соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

К обязательствам Организации с настоящим соглашением относятся:

а) достижение плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Соглашению;

Показатели надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии для сетевых организаций, предусмотренные Соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, определяются в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования.

б) достижение плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Соглашению;

Показатели качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии для сетевых организаций, предусмотренные Соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, определяются в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования.

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, принадлежащих на праве собственности и ином законном основании Организации в соответствии с Приложением № 3 к настоящему Соглашению.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования.

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 за счет средств, учитываемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Приложением № 4.

Оценка исполнения обязательств Организации производится ежегодно за истекший год в течении действия Соглашения в порядке, определенном Основами ценообразования и Методическими указаниями 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.

К обязательствам Регулирующего органа в соответствии с настоящим Соглашением относятся:

а) расчет необходимой валовой выручки Организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего Соглашения. Расчет необходимой валовой выручки и ежегодная корректировка необходимой валовой выручки производится в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями 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.

а (1) параметры регулирования, используемые в качестве долгосрочных, принимаются на период действия соглашения в следующем порядке:

- на 2026-2027 годы – на уровне долгосрочных параметров регулирования, утвержденных постановлением комитета по ценам и тарифам Хабаровского края от 28.11.2022 № 48/169 и соответствуют указанным в приложениях № 1, № 2, № 3;

- параметры регулирования, указанные в приложении № 1 определены на 2028-2030 годы в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования, с улучшением показателей, определенных постановлением комитета по ценам и тарифам Хабаровского края от 28.11.2022 № 48/169 на последний год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 года, в порядке определения темпа улучшения, предусмотренном Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256;

- параметры регулирования, указанные в приложениях № 2, № 3 на 2028-2030 годы определены на уровне параметров, определенных постановлением комитета по ценам и тарифам Хабаровского края от 28.11.2022 № 48/169 на последний год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 года;

а (2) расчет операционных (подконтрольных) расходов на период 2026-2030 годы осуществляется в порядке, определенном пунктом 11 (1) и формулой 9.3 Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, и в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в течение срока действия соглашения исходя из долгосрочных параметров, в том числе базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных постановлением комитета по ценам и тарифам Хабаровского края от 28.11.2022 № 48/169;

б) учет сохранения в распоряжении Организации средств в размере экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, достигнутой Организацией при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, и экономии операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с пунктами 34 (2) — 34 (3) Основ ценообразования и Методическими указаниями 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.

в) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Хабаровского края путем их индексации в следующем порядке:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на первое полугодие i года устанавливаются равными размерам единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденным на второе полугодие i-1 года, на 2-ое полугодие i года -в порядке индексации согласно Приложению № 5 к настоящему Соглашению.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22, с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, в рамках предельных уровней, определяемых ФАС России.

г) учет в течение срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего Соглашения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями 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.

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока действия Соглашения, определено в Приложении № 6 к настоящему Соглашению.

д) учет результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего Соглашения, в том числе по истечении срока его действия с распределением суммарной величины положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки в течении периода, которые не может быть более 5 лет, с учетом индексов потребительских цен по Прогнозу социально-экономического развития РФ;

е) учет условий настоящего Соглашения при направлении в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов предложений об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

ж) инициирование в порядке и в рамках полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Хабаровского края, компенсации за счет средств бюджета Хабаровского края недополученных доходов организации в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании организации, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов), при условии утверждения предельных максимальных тарифов на передачу ФАС России на уровне, предусмотренном настоящим соглашением;

з) иные обязательства:

установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии с учетом изменения структуры потребления электрической энергии (мощности) по группам потребителей и уровням напряжения относительно принятых при установлении тарифов, согласно п. 64 Основ ценообразования. Структура потребления электрической энергии (мощности) по группам потребителей и уровням напряжения на очередной период регулирования формируется с учетом информации о сведениях об отпуске (передаче) электроэнергии АО "ДРСК" (филиал "Хабаровские электрические сети") отдельным категориям потребителей, представляемой по форме государственной статистической отчетности № 46-ЭЭ (передача).

Регулирующий орган вправе инициировать финансирование за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации отдельные расходы, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования и не учтенные в необходимой валовой выручке организации.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Соглашению, если докажут, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы или по вине другой стороны.

Приложение 1

Плановые значения показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии АО "ДРСК" (филиал "Хабаровские электрические сети")

№ п/п	Наименование показателя	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час	0,5778	0,5691	0,5606	0,5522	0,5439
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	0,4147	0,4084	0,4023	0,3962	0,3903

Приложение 2

Плановые значения показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии АО "ДРСК" (филиал "Хабаровские электрические сети")

№ п/п	Наименование показателя	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Показатель уровня качества оказываемых услуг	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

Приложение 3

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, принадлежащих на праве собственности и ином законном основании АО "ДРСК" (филиал "Хабаровские электрические сети").

№	Наименование показателя	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%

Приложение 4

Реализация инвестиционной программы АО "ДРСК" филиал "Хабаровские электрические сети" в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике за счет средств, учитываемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

млн. рублей

Показатели	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифа) по передаче электрической энергии, без учета НДС, в том числе по источникам: *	833,2	820,2	819	860,6	861,6
Амортизация основных средств	833,2	820,2	819	860,6	861,6
Прибыль на капитальные вложения	-	-	-	-	-

*На момент подписания Соглашения объемы финансирования инвестиционной программы филиала АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети" определены в соответствии с проектом инвестиционной программы АО "ДРСК" на 2025 - 2030 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "ДРСК", утвержденную приказом Минэнерго России от 12.12.2024 № 34@ "Об утверждении инвестиционной программы АО «ДРСК» на 2024 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "ДРСК", утвержденную приказом Минэнерго России 19.12.2023 № 26@». В случае отклонения объемов финансирования инвестиционной программы Организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) на 2026-2030 годы в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке инвестиционной программой от объемов финансирования инвестиционной программы, указанных в Приложении № 4, учитывается реализация Организацией инвестиционной программы в соответствии с теми решениями об ее утверждении и (или) изменении, которые приняты в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Приложение 5

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Хабаровского края на 2026-2030 годы:

1. Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению и приравненных к нему категориям потребителей.

	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
	2026 г. (2 полугодие)*			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/ МВт.мес.)	$СЭП_{2026}$+6,4%	$СЭП_{2026}$+6,4%	$СЭП_{2026}$+6,46%	$СЭП_{2026}$+10,2%
Ставка за потери (руб./ МВт.ч)	$СЭП_{2026}$+2,63%	$СЭП_{2026}$+3,5%	$СЭП_{2026}$+0%	$СЭП_{2026}$+0%
Одноставочный тариф (руб./ кВт.ч.)	$СЭП_{2026}$+9,98%	$СЭП_{2026}$+0	$СЭП_{2026}$+5,3%	$СЭП_{2026}$+0%
	2027 г. (2 полугодие)*			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/ МВт.мес.)	$СЭП_{2027}$+0%	$СЭП_{2027}$+0%	$СЭП_{2027}$+0%	$СЭП_{2027}$+1,11%
Ставка за потери (руб./ МВт.ч)	$СЭП_{2027}$+0%	$СЭП_{2027}$+0,26%	$СЭП_{2027}$+0,21%	$СЭП_{2027}$+0,58%
Одноставочный тариф (руб./ кВт.ч.)	$СЭП_{2027}$+0%	$СЭП_{2027}$+0%	$СЭП_{2027}$+0%	$СЭП_{2027}$+1,66%
	2028 г. (2 полугодие)*			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/ МВт.мес.)	$СЭП_{2028}$+0%	$СЭП_{2028}$+0%	$СЭП_{2028}$+1,74%	$СЭП_{2028}$+33,1%
Ставка за потери (руб./ МВт.ч)	$СЭП_{2028}$+0,45%	$СЭП_{2028}$+1,08%	$СЭП_{2028}$+0,63%	$СЭП_{2028}$+1,01%
Одноставочный тариф (руб./ кВт.ч.)	$СЭП_{2028}$+0%	$СЭП_{2028}$+0%	$СЭП_{2028}$+0,3%	$СЭП_{2028}$+27,4%
	2029г. (2 полугодие)*			

Ставка на содержание электрических сетей (руб/ МВт.мес.)	$СЭП_{2029}$ +0%	$СЭП_{2029}$ +1,72%	$СЭП_{2029}$ +3,14%	$СЭП_{2029}$ +3,56%
Ставка за потери (руб./ МВт.ч)	$СЭП_{2029}$ +0,5%	$СЭП_{2029}$ +1,13%	$СЭП_{2029}$ +0,67%	$СЭП_{2029}$ +1,06%
Одноставочный тариф (руб./ кВт.ч.)	$СЭП_{2029}$ +0%	$СЭП_{2029}$ +0,96%	$СЭП_{2029}$+1,37%	$СЭП_{2029}$ +3,81%
	2030 г. (2 полугодие)*			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/ МВт.мес.)	$СЭП_{2030}$ +0%	$СЭП_{2030}$ +0%	$СЭП_{2030}$ +0%	$СЭП_{2030}$ +0%
Ставка за потери (руб./ МВт.ч)	$СЭП_{2030}$ +0%	$СЭП_{2030}$ +0,72%	$СЭП_{2030}$ +0,2%	$СЭП_{2030}$ +0,64%
Одноставочный тариф (руб./ кВт.ч.)	$СЭП_{2030}$ +0%	$СЭП_{2030}$ +0%	$СЭП_{2030}$ +0%	$СЭП_{2030}$ +0%

Примечание:

$СЭП_N$ - рост регулируемых тарифов сетевых организаций в году N для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу "Цены и тарифы в электроэнергетике" Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России. Применению при установлении тарифов на очередной период регулирования, подлежат показатели Прогноза, действующего на момент утверждения (цен) тарифов.

Изменения в настоящее Соглашение, в части изменения существенных условий Соглашения вносятся в порядке, установленном пунктами 7 - 14(1) Правил, заключения, изменения, расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, подлежат согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в порядке, установленном пунктами 15 - 19 Правил заключения, изменения, расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, и вступают в силу в порядке, установленном пунктом 21 Правил заключения, изменения, расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности. Внесение изменений в настоящее Соглашение допускается только в случае изменения параметров инвестиционной программы и (или) в случае изменения прогнозных объемов поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на очередной период регулирования относительно величин, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на текущий период регулирования.

В случае внесения в установленном законодательством Российской Федерации об

электроэнергетике порядке изменений в инвестиционную программу Организации в обязательном порядке вносятся изменения в настоящее Соглашение. Если изменения в настоящее Соглашение вносятся только в части изменений параметров инвестиционной программы (за исключением случаев снижения совокупного объема финансирования инвестиционной программы организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) от объема, предусмотренного в соглашении), то согласование такого изменения с федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не осуществляется.

Условия соглашения могут быть изменены не чаще одного раза в год путем внесения изменений в настоящее Соглашение.

2. Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы "население и приравненных к нему категорий потребителей".

Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22, с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, в рамках предельных уровней, определяемых ФАС России.

Приложение 6

Учёт в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения

тыс. рублей

№	Показатели	без учета индексации, для учета в последующие периоды	2025 год с учетом индексации	2026 год с учетом индексации	2027год с учетом индексации	2028 год с учетом индексации	2029 год учетом индексации	2030 год учетом индексации
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Величина экономически обоснованных расходов, ранее подтвержденных, но не учтенных при установлении тарифов на 2024 год	1 226 153,38						
1.1	Отклонение товарной выручки за 2020 год	47 497,62						
1.2	Отклонение товарной выручки за 2021 год	102 230,34						
1.3	Отклонение товарной выручки за 2022 год	343 469,42						
1.4	Корректировка по подконтрольным расходам НВВ за 2022 год	135 023,12						
1.5	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию за 2022 год	20 090,82						
1.6	Корректировка НВВ на уровень надежности и качества услуг за 2022 год	41 233,25						
1.7	Экономически обоснованные расходы, не учтенные на 2024 год (сглаживание)	536 608,81						
2.	Отклонение товарной выручки за 2023 год	574 639,19						
3.	**Возврат экономически**		**75 500**	**445 000,00**	**445 000,00**	**445 000,00**	**445 000,00**	**102 438,0**

	обоснованных расходов, ранее подтвержденных, но не учтенных при установлении тарифов							
4.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) *		$ИПЦ_{2025}$	$ИПЦ_{2026}$	$ИПЦ_{2027}$	$ИПЦ_{2028}$	$ИПЦ_{2029}$	$ИПЦ_{2030}$
5.	Итого величина экономически обоснованных расходов (п.1+п.2)	1 800 792,57						

Индекс потребительских цен ($ИПЦ_{20XX}$) подлежит применению, согласно действующему на момент утверждения (цен) тарифов Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период.

Величина экономически обоснованных расходов в столбце 3 Приложения № 6 указана без учета отчетных ИПЦ в среднем за год: за 2021 год — 6,7%, за 2022 год - 113,8%, за 2023 год - 105,9%, за 2024 год — 108,5%.

Возврат экономически обоснованных расходов ранее подтвержденных, но не учтенных при установлении тарифов, в течение срока действия Соглашения осуществляется с учетом отчетных и прогнозных индексов потребительских цен согласно последнему опубликованному на момент установления цен (тарифов) Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации.