Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование организациифилиал АО "ДРСК" "Амурские электрические сети"
ИНН: 2801108200
КПП: 280102003
Долгосрочный период регулирования: 2023-2027 гг

№ п/п		Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11 819 540,0	11 045 825,4	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 230 903,6	4 305 505,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	684 714,2	900 569,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	124 668,8	127 602,2	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	96 597,0	134 844,5	Расходы на ремонт основных фондов произведены в рамках ремонтной программы, учтенной в долгосрочном периоде регулирования, на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур. Проведены внеплановые ремонтные работы хозяйственным способом.
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	463 448,4	638 122,2	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	441 634,9	375 506,4	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 826 873,0	2 512 719,0	Отклонение связано с наличием вакансий и переходом на сервисную модель оказания ИТ-услуг через специализированную организацию.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	719 316,4	831 920,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	66 195,9	92 977,9	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом Отраслевого тарифного соглашения.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 720,2	1 325,5	Отклонение обусловлено снижением объёма перевозимых грузов железнодорожным транспортом.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	651 400,3	737 616,9	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	159 339,8	216 376,6	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	9 796,1	6 005,0	Отклонение обусловлено проведением мероприятий по оптимизации каналов связи. Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	54 026,9	57 785,1	
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	20 643,0	80 624,1	Переход на сервисную модель оказания ИТ-услуг через специализированную организацию, переход на отечественное ПО.
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	65,3	166,0	В составе консультационных расходов отражены фактические расходы, согласно п.п.15 п.1 ст.264 НК РФ .
1.1.3.3.1.5	Прочие услуги сторонних организаций		74 808,7	71 796,4	
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	25 040,5	23 326,5	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	15 066,7	13 149,1	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	75 934,3	73 587,4	
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	6 716,0	6 668,4	
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	369 303,1	404 508,9	
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	60 296,9	Учтены расходы по процентам по арендным обязательствам, согласно применению стандартов бухгалтерского учета, в соответствии с ФСБУ 25/2018, ФСБУ 27/2021, прочие расходы их прибыли.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6 772 198,3	6 740 320,2	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "Россети"	тыс. руб.	3 686 428,8	3 989 888,5	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	18 609,3	9 811,0	Отклонение обусловлено применением стандартов ФСБУ 25/2018, ФСБУ 27/2021.
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	849 170,5	755 699,4	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	1 287 515,8	1 197 605,31	Отклонение обусловлено применением стандартов ФСБУ 6/2020, 26/2020, ФСБУ 27/2021.
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	336 913,7	148 853,6	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	105 446,9	Налог на прибыль отражен в соответствии с п.20 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	81 929,9	84 806,6	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	338 260,2	272 021,7	Фактические расходы в соответствии с заключенными договорами.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,0	905,0	Отражено фактическое количество заявок по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт , до 150 кВт и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт.

1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	173 370,2	176 187,3	
1.2.12.1	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	138 555,4	140 158,4	
1.2.12.2	Теплоэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	30 133,8	32 258,1	
1.2.12.3	Услуги по межеванию земель, технической инвентаризации, услуги кадастровой палаты	тыс. руб.	3 539,9	2 734,6	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии Регламентом закупочных процедур.
1.2.12.4	Услуги банка	тыс. руб.	1 141,2	1 036,3	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	111 400,3	0	В тарифных решениях утверждены расходы, связанные с корректировкой НВВ по фактическим данным за 2023 год в соответствии с положениями Основ ценообразования и МУ № 98-э, в т.ч. величина распределяемая в целях сглаживания изменения тарифов, исключение расходов в соответствии с п.7 Основ ценообразования.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	538 231,9	510 350,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 986 253,3	2 453 636,1	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	Мвт·ч	617 937,4	614 021,4	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	4 785,8	3 996,0	Фактическая цена покупки потерь согласно информации, опубликованной на сайте ГП.
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	179 418,0	В тарифных решениях данный показатель не утвержден.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 571,9	4 571,9	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	1 402,8	1 402,8	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	1 376,1	1 376,1	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	1 793,0	1 793,0	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0,0	0,0	
3	Среднегодовое количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	41 430,9	40 921,0	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 375,4	2 375,5	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	4 561,9	4 502,1	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	13 016,8	12 872,6	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	21 476,8	21 170,7	
4	Среднегодовое количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	76 193,4	81 150,4	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	8 126,2	8 094,3	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	18 665,6	18 565,6	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	49 401,7	48 940,8	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	5 549,7	В у.е. по фактическим данным учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии (№ 522-ФЗ).
5	Длина линий электропередач (среднегодовые значения), всего	км	26 500,7	26 363,7	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 479,0	1 478,8	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	3 538,7	3 497,1	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	10 444,6	10 381,9	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	11 038,3	11 005,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,6	4,3	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3 909 874,6	2 759 793,1	Отклонение обусловлено следующими причинами: 1. Позднее предоставление актов выполненных работ 2. Низкие темпы работ подрядных организаций 3. Расторжение договора с подрядной организацией в процессе реализации мероприятий.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 721 137,6	1 166 816,8	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей.
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,44	x	Норматив потерь установлен Управлением государственного регулирования цен и тарифов Амурской области. Приказ от 28.11.2022 №145-пр/э.

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.