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 организации: АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Приморские электрические сети"
ИНН: 2801108200
КПП: 775050001
Долгосрочный период регулирования: 2023-2027 г.г.

№ п/п		Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11 432 510,1	13 292 832,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 831 927,2	4 230 322,7	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	574 548,7	565 099,7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	121 510,8	125 919,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	189 816,4	162 574,7	
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.	263 221,5	276 605,9	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	222 736,3	215 633,2	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 749 185,0	2 721 207,6	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			В тарифных решениях не утверждены.
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	508 193,4	906 795,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	81 346,3	100 843,5	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором и с учетом ОТС.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	70,6	41,1	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	426 776,5	805 910,7	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	112 784,9	189 130,0	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	19 556,5	18 803,1	
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	86 427,2	64 575,5	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	6 801,2	105 239,7	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.	0,0	511,6	В составе консультационных расходов отражены фактические расходы, согласно п.п.15 п.1 ст.264 НК РФ.
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	25 684,6	21 406,4	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	9 890,7	8 781,5	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	88 706,6	100 780,8	
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	2 020,8	8 233,5	Фактические расходы на страхование отражены согласно страховой программе Общества на 2025 год, с учётом программы ДМС, КАСКО, страхование имущества.
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	187 689,0	477 578,5	
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	37 220,2	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.	7 143 180,9	9 062 509,3	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "Россети"	тыс. руб.	3 882 679,6	4 400 678,6	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	14 550,7	711,1	Отклонение обусловлено применением стандартов ФСБУ 25/2018, ФСБУ 27/2021.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	830 253,9	821 619,3	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 269 613,3	1 470 342,4	Отклонение обусловлено применением стандартов ФСБУ 6/2020, 26/2020, ФСБУ 27/2021.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	230 386,7	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	165 527,0	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.	303 448,6	161 765,8	Отклонение налога на имущество обусловлено применением пункта 21.1 статьи 381 НК РФ.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	161 381,2	708 177,4	Фактические расходы в соответствии с заключенными договорами.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	x	2 385,0	По факту количество подключений по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт - 2237 шт. и количество подключений по договорам ТП максимальной мощностью до 150 кВт - 148 шт.

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.	450 867,0	1 333 687,9	
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	158 622,4	166 462,5	
	Услуги банка	тыс. руб.	116,3	14,4	
	Расходы по уплате процентов за кредит	тыс. руб.	292 128,3	1 167 211,0	Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств (кассовых разрывов).
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	66 456,4	0,0	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.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	412 552,7	378 207,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 254 996,7	2 815 245,5	Превышение стоимости за счет увеличения фактической цены покупки электрической энергии в целях компенсации технологического расхода электрической энергии и приема на обслуживание новых сетей.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	718 780,0	770 136,5	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	3 137,3	3 655,5	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	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	163 847,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	7 457,3	7 457,3	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	4 081,8	4 081,8	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	1 803,8	1 803,8	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	1 571,7	1 571,7	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0,0	0,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	34 372,3	34 348,1	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	4 951,5	5 119,7	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	3 761,0	3 751,7	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	10 472,4	10 596,8	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	15 187,4	14 879,9	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	78 242,3	99 499,8	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	20 750,8	20 567,0	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	19 059,4	19 002,6	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	38 432,1	53 769,7	в ТБР при расчете У.Е. не учтены условные единицы по коммутационным аппаратам.
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	6 160,6	В у.е. по фактическим данным учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии (№ 522-ФЗ).
5	Длина линий электропередач, всего	км	22 348,7	22 197,1	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	2 720,5	2 667,7	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	2 825,7	2 826,3	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	8 311,5	8 411,9	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	8 491,0	8 291,1	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,38%	4,45%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	13 089 944,0	7 005 461,2	Отклонение обусловлено следующими причинами: 1. Недостаточная обеспеченность финансирования работ ставкой платы 2. Низкие темпы работ подрядных организаций 3. Смена подрядных организаций в процессе реализации мероприятий.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	5 776 992,0	694 158,1	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,52%	x	Норматив потерь, принятый Агентством по тарифам Приморского края при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2023-2027 гг. (Постановление от 25.11.2022 № 65/21)

* 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.