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 "Электрические сети ЕАО"
ИНН: 2821108200
КПП: 79012001
Долгосрочный период регулирования: 2023-2027 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	**Структура затрат**	x	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**1 923 873,4**	**2 096 785,5**	
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**806 278,7**	**806 956,0**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	187 787,8	171 840,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	26 953,5	20 122,8	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	19 736,1	24 731,9	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. Перераспределением расходов между ремонтом подрядным способом и ремонтом 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.	141 098,2	126 985,4	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	136 323,4	122 292,8	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. Перераспределением расходов между ремонтом подрядным способом и ремонтом хозяйственным способом.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	482 456,6	452 768,5	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.	0,0	0,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	136 034,3	170 445,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	10 988,8	20 504,5	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	188,8	160,7	Расходы произведены на основании заключенных договоров в соответствии с Регламентом закупочных процедур и программой эксплуатации энергетического оборудования. Отклонение обусловлено выполнением мероприятий производственной программы технического обслуживания.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	124 856,7	149 780,1	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	22 245,4	30 949,6	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	5 836,9	3 079,7	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.	11 701,8	11 376,9	
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	4 697,8	16 399,9	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.	8,9	93,1	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.	4 655,6	4 706,5	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 290,3	2 298,9	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	18 654,2	16 553,0	
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	941,1	1 463,5	Фактические расходы на страхование отражены согласно страховой программы Общества на 2024 год, с учётом программы ДМС, не учтённой в тарифных решениях.

1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	76 070,1	93 808,6	
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	11 902,2	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.**	**1 164 167,7**	**1 289 829,5**	
1.2.1	Услуги ПАО «Россети"	тыс. руб.	644 197,1	634 451,3	
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.	1 019,4	1 198,1	Отклонение обусловлено заключенными в 2024 г. договорами по аренде земли.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	142 421,2	135 921,1	
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.	205 854,5	223 960,2	Отклонение обусловлено применением стандартов ФСБУ 6/2020, 26/2020, ФСБУ 27/2021).
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	39 754,7	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	35 273,1	33 881,9	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	74 538,9	43 110,3	Отклонение обусловлено снижением количества заявок на ТП. По факту отражены фактические ВД за 2024 год по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт, работы по реконструкции существующих сетей, связанных с фактическим осуществленным технологическим присоединением
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 089,0	922,0	
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.	21 108,8	217 306,6	
1.2.12.1	покупная энергия на хозяйственные нужды.	тыс. руб.	21 049,4	20 764,1	
1.2.12.2	услуги банка	тыс. руб.	59,5	49,1	Снижение расходов обусловлено перечислением оплаты труда персоналу на банковские карты с участием их в «зарплатном проекте».
1.2.12.3	% за пользованием кредитов банка	тыс. руб.	0,0	196 493,4	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.**	**-158 429,5**		В тарифных решениях утверждены расходы, связанные с корректировкой НВВ по фактическим данным за 2021 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.	156 059,5	147 024,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	425 112,1	450 187,8	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	133 829,8	122 574,2	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/Мвтч	3 176,5	3 672,8	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	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	44 158,0	В тарифных решениях данный показатель не утвержден
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	869,7	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	209,1	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	268,6	

2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	х	392,0	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	Мва	х	0,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7 277,1	7 359,3	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	505,5	518,0	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	962,2	973,4	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	2 466,4	2 503,9	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	3 343,1	3 364,0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 766,6	16 650,8	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1 360,3	1 360,3	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	3 519,8	3 523,3	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	9 886,5	10 159,7	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	1 607,4	В у.е. по фактическим данным учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии (№ 522-ФЗ)
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 684,1	4 802,3	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	378,3	387,1	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	754,7	763,8	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	1 703,6	1 732,3	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	1 847,5	1 919,1	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,4	10,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	300 897,0	121 667,7	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.	24 217,6	17 995,7	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,38	х	Норматив потерь установлен Департаментом тарифов и цен Правительства Еврейской автономной области. Приказ от 28.11.22 № 39/1-П

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по

** 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.