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 "ДРСК" филиал "Южно-Якутские электрические сети"
ИНН: 2821108200
КПП: 140202001
Долгосрочный период регулирования: 2024-2028 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.	2 123 854,15	2 028 811,09	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 182 126,3	1 244 072,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	194 980,9	178 760,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	63 650,6	58 190,3	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	87 457,5	53 341,2	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, с учетом перераспределения по способам выполнения.
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.	43 872,8	67 228,7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	35 132,6	58 982,1	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	799 237,4	842 896,6	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		0,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	187 908,0	213 988,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	22 454,7	23 310,8	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	108,2	886,3	Расходы произведены на основании заключенных договоров по факту 2025 г., в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	165 345,1	189 791,1	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	35 755,6	41 238,6	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	4 403,5	4 464,6	
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	19 572,4	18 309,9	
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	11 652,1	18 376,5	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.	127,7	87,6	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.	7 588,1	5 535,8	В связи со снижением объема производственных командировок по причине внесения корректировок в производственные программы, организации курсов повышения квалификации в дистанционном формате.
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	3 065,1	2 720,0	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	7 026,9	4 014,7	Расходы произведены на основании фактически заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур, а также экономией по предрейсовым/послерейсовым медосмотрам.
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 322,4	1 429,8	
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	110 587,0	134 852,2	
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	8 427,5	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.	750 349,83	784 738,5	
1.2.1	Услуги ПАО «Россети»	тыс. руб.	0,0	0,0	
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.	9 044,0	2 146,1	Отклонение обусловлено применением стандартов ФСБУ 25/2018, ФСБУ 27/2021.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	228 060,4	248 525,3	
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.	376 231,9	370 595,3	Отклонение обусловлено применением стандартов ФСБУ 6/2020, 26/2020, ФСБУ 27/2021.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	12 168,1	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	45 382,6	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.	29 527,5	17 864,0	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.	29 851,7	19 599,4	Фактические расходы в соответствии с заключенными договорами.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	257,0	144,0	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, в т.ч.	тыс. руб.	65 466,2	80 625,7	
	услуги банка	тыс. руб.	74,6	14,3	Снижение расходов обусловлено перечислением оплаты труда персоналу на банковские карты с участием их в «зарплатном проекте».
	% по кредитам	тыс. руб.	18 774,6	35 335,7	Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств (кассовых разрывов).
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	46 617,1	45 275,7	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	71 977,1	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	122 590,0	112 323,3	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	391 289,4	399 059,3	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	Мвт·ч	143 920,1	121 530,3	В связи со снижением объема потребления электроэнергии крупными потребителями: ООО «Мечел-Энерго», АО «УК «Колмар» ГОК «Денисовский», ГОК «Инаглинский».
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	2 718,8	3 283,6	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.	x	16 701,0	В тарифных решениях данный показатель не утвержден.

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	875,8	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	x	588,3	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	x	115,9	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	x	171,6	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	x	0,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 270,5	3 118,1	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	934,3	928,8	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	492,2	490,4	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	467,0	489,2	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 377,0	1 209,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	10 806,8	11 076,6	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	3 609,9	3 608,8	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	1 919,3	1 919,3	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	4 708,0	4 915,8	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	569,5	632,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 707,6	1 665,9	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	520,2	520,7	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	291,3	290,2	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	319,4	340,1	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	576,8	514,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,90	1,92	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	427 543,2	408 408,6	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	58 510,3	47 554,5	Фактические расходы в соответствии с заключенными договорами.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,33	x	Норматив потерь, принятый ГКЦ Республики Якутия (Саха) при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024-2028 гг. (Постановление от 08.12.2023 № 106).

_____* 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.