

**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: филиал АО "ДРСК" "Южно-Якутские электрические сети"

ИНН: 2821108200

КПП: 140202001

Долгосрочный период 2019-2023 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 755 735,8	2 000 846,4	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 009 700,1	1 104 216,5	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	170 598,9	160 936,7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	55 649,3	52 199,6	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	35 094,6	69 525,9	
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.	79 855,0	39 211,2	Программа ремонт основных фондов выполнена в рамках тарифногонтопсточника с учетом перераспределения по способам выполнения
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	72 401,0	32 451,8	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	697 598,4	708 530,6	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	141 502,7	231 085,6	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		20 576,7	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом Отраслевого тарифного соглашения.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	99,5	441,6	Расходы произведены на основании заключенных договоров по факту за 2023 г., в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	141 403,2	210 067,4	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	28 270,1	59 506,2	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	3 849,9	3 962,0	
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	17 112,0	16 052,1	
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	270,8	8 298,9	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,0	59,0	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	5 314,4	5 983,6	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 738,0	2 416,6	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6 233,0	5 392,2	
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	2 204,0	1 834,1	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур и страховой программы общества на 2023
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	62 400,2	96 256,6	
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	34 243,5	38 678,1	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	3 663,6	Учтены расходы по процентам по арендным обязательствам согласно введению новых стандартов бухгалтерского учета, и прочие расходы из прибыли
1.2	Нендконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 029 620,3	896 629,8	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "Россети"	тыс. руб.	188 188,2	250 709,7	отклонение связанных с ростом тарифа на услуги ПАО "Россети"
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8 749,9	2 902,0	Снижение связано с введением новых стандартов бухгалтерского учета, подлежащих к применению начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 022 г. (ФСБУ 26/2020)
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	199 994,2	209 075,6	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	311 759,5	348 168,8	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	60 419,3	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	10 467,0	0,0	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.	24 838,1	29 527,5	Фактический налог на имущество рассчитан с учетом введенных объектов согласно ИПР за 2023 г.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	113 473,5	37 397,1	По факту отражены фактические ВД за 2023 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.	380,0	331,0	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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7 463,5	18 849,1	
	<i>Услуги банка</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>74,9</i>	<i>74,6</i>	
	<i>Проценты по кредитам</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>7 388,6</i>	<i>18 774,6</i>	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 независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-283 584,6	0,0	в тарифных решениях утверждены расходы, связанные с корректировкой НВВ по фактическим данным за 2021 г. в соответствии с положениями Основ ценообразования и МУ № 98-э
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	107 495,6	101 977,7	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	433 870,2	409 751,9	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	141 586,9	109 150,1	Отклонение обусловлено реализацией программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	3 064,3	3 754,0	в связи с увеличением средневзвешанной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) рассчитываемой ГП согласно информации, размещенной на сайте ПАО "ДЭК"
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	16 946,0	В ТБР данный показатель не утвержден
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	885,0	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	588,3	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	135,9	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	х	160,8	
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.	3 268,9	3 497,6	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	903,7	1 087,6	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	492,4	560,6	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	460,0	465,9	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 412,8	1 383,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 168,1	10 950,2	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	3 583,9	3 609,9	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	2 023,2	2 031,5	

4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	5 043,1	4 739,2	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	517,9	569,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 691,9	1 823,2	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	505,1	588,7	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	291,4	340,1	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	309,9	317,5	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	585,5	576,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,10	1,89	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	493 150,5	2 560 283,2	Внеплановое мероприятие, связанное с приобретением объектов электросетевого хозяйства.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	10 835,4	12 810,0	Ввод в эксплуатацию новых объектов по фактически выполненным работам по договорам на ТП.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	9,23	x	Норматив потерь, принятый ГКЦ Республики Якутия (Саха) при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2019-2023 гг. (постановление от 28.12.2018 № 234)