

**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: 2019-2023 гг.

№ п/п	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***	
		план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 606 260,34	1 808 121,5	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	841 334,20	991 921,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	132 786,2	136 060,9	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	44 024,6	46 778,7	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	31 122,59	43 898,8	Увеличение объемов работ по чистке просек в связи с изменением цикличности проведения работ. Планирование объемов ремонтов осуществляется исходя из фактического технического состояния и рассчитанных значений индексов технического состояния, определенных по методике утвержденной Минэнерго РФ от 26.07.2017 №676.
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.	57 639,0	45 383,5	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	50 748,26	38 161,6	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	557 110,8	646 577,1	Отклонение связано с увеличением с 01.07.2022 минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда согласно Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике РФ на 2022-2024 гг. от 20.04.2022, не учтенному в ДПР
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.	151 437,3	195 491,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	24 910,7	21 808,8	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2 098,3	42,2	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	124 428,3	173 640,2	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	24 285,2	40 575,6	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	4 706,9	3 817,7	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.	13 290,2	15 536,2	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.	235,8	180,7	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	71,6	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	6 984,9	6 290,6	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 040,1	2 532,6	Увеличение расходов связано с проведением обязательного нормативного обучения персонала, подготовкой рабочих по смежным профессиям, повышением квалификации работников.
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	4 474,6	5 149,1	
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 917,3	2 679,5	
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	54 282,1	85 070,4	
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	30 444,1	31 342,4	
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	13 792,3	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором с учетом ОТС.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	810 022,77	816 199,9	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	157 378,6	166 606,9	
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.	5 744,9	4 119,8	Снижение связано с введением новых стандартов бухгалтерского учета, подлежащих к применению начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 г. (ФСБУ 25/2018, ФСБУ 27/2021, ФСБУ 26/2020).
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	150 640,6	184 499,2	
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.	290 005,5	334 611,6	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	66 753,3	42 971,4	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	32 591,5	0,0	Налог на прибыль рассчитан в соответствии с главой 25 НК РФ. Фактическая величина налога на прибыль определена по данным раздельного учета деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	20 043,9	30 143,9	Фактический налог на имущество рассчитан с учетом введенных объектов согласно ИПР
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	77 889,9	42 970,2	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	424,0	299,0	
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, в т.ч.	тыс. руб.	8 974,6	10 277,0	
	услуги банка	тыс. руб.	72,1	76,4	
	% по кредитам	тыс. руб.	8 902,5	9 952,4	
	расходы на проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий (мероприятия по распространению коронавирусной инфекции)	тыс. руб.	0,0	248,3	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-45 096,6	0,0	В тарифных решениях утверждены расходы, связанные с корректировкой НВВ по фактическим данным за 2020 год 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.	81 870,9	82 060,4	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	330 510,3	375 722,2	Отклонение связано с увеличением фактического объема отпуска в сеть электроэнергии и тарифом покупки потерь.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	126 496,2	134 839,1	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	2 612,8	2 786,4	
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	15 473	В ТБР не утверждено
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	839,5	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	x	584,9	

2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	x	117,4	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	x	137,2	
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.	3 264,6	3 129,7	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	877,8	939,7	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	484,1	487,5	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	392,9	383,4	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 509,9	1 319,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	10 556,8	10 710,7	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	3 889,5	3 879,2	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	1 928,2	1 923,5	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	4 212,2	4 369,2	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	526,8	538,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 677,6	1 633,6	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	489,0	525,1	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	287,3	288,5	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	277,6	270,7	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	623,8	549,3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,17%	1,23%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	678 515,8	410 986,2	Невыполнение подрядной организацией АО Томсэнергобтг договорных обязательств по выполнению работ по реконструкции ПС ЗИФ; Смещение срока выполнения работ по договору с ООО МегаСтрой по реконструкции ВЛ 35 кВ Канавное Якокит на 2023 год по причине отказа в отключении ЭЭ от АО Золото Селигдара
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	9 608,9	16 283,4	Смещение срока выполнения работ на 2023 год по строительству ВЛ 6/0,4 кВ СОТ Тобук по причине требования по прохождению этнологической экспертизы
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)

_____ * 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.