

**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.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 417 018,5	1 511 950,0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	786 872,8	821 899,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	124 190,6	115 621,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	41 174,8	39 755,3	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	29 108,0	39 462,8	
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.	53 907,9	36 403,4	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	47 463,2	29 539,1	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	521 047,8	563 779,7	
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.	141 634,4	139 741,7	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	23 298,2	17 850,5	Фактические расходы осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 962,5	63,1	Оптимизация расходов по транспортным услугам
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	116 373,8	121 828,2	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	22 713,2	24 410,3	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	4 402,2	4 052,7	
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	12 429,9	9 142,8	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.	220,6	307,5	
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	6 532,8	4 047,9	Снижение расходов обусловлено неблагоприятной эпидемиологической обстановкой
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 908,0	2 590,2	Расходы на дополнительное обучение работников по программе «Требования промышленной безопасности к подъемным сооружениям», в соответствии со ст. 14.1. ФЗ-116.
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	4 184,9	4 282,3	
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 793,2	2 093,7	
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	50 768,3	61 962,0	
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	28 473,4	22 441,9	За счёт снижения объема потребления и реализацией норм постановления Правительства РФ от 28.07.2017 N 895
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	2 756,3	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором с учетом ОТС
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	644 346,0	690 050,8	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	121 407,0	125 128,8	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 475,9	5 113,7	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	140 889,3	159 413,5	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	253 652,2	253 652,2	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	52 803,8	58 112,4	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	35 116,1	32 591,5	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.	41 970,5	20 043,9	В связи с переносом срока ввода объекта

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	36 016,8	26 776,5	В ТБР учтены плановые ВД. По факту отражены фактические ВД за 2020 год По факту выпадающие доходы по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	365,0	329,0	По факту 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.	-52 334,8	x	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	10 349,2	9 218,3	
	услуги банка	тыс. руб.	105,7	51,4	
	% по кредитам	тыс. руб.	10 243,5	8 004,1	Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств.
	расходы на проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий (мероприятия по распространению коронавирусной инфекции)	тыс. руб.		1 162,8	Расходы связанные с проведением мероприятий по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19).
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-14 200,3	x	В тарифных решениях утверждены расходы, связанные корректировкой НВВ по фактическим данным за 2018 год, в соответствии с положениями Основ ценообразования
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	76 571,2	69 001,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	238 850,7	206 598,1	Отклонение обусловлено с реализацией программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	107 010,0	105 534,7	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	2 232,0	1 957,6	Снижение обусловлено изменением фактически сложившихся составляющих цены покупки потерь.
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	15 308,0	В ТБР не утверждено
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	827,0	827,0	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	574,0	574,0	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	119,0	119,0	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	134,0	134,0	
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.	3 413,8	3 309,9	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	909,8	915,3	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	491,3	488,2	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	391,7	368,6	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 621,0	1 537,9	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	10 198,4	10 040,1	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	3 577,6	3 436,7	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	2 013,3	2 011,7	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	4 097,4	4 064,9	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	510,1	526,8	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 734,5	1 687,6	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	508,6	509,8	

5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	291,5	288,4	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	271,9	258,6	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	662,4	630,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,9	1,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 303 904,7	1 390 075,8	1. Ввод объектов в эксплуатацию по фактически выполненным работам по договорам на ТП .
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	842 825,7	901 441,3	1. Ввод объектов в эксплуатацию по фактически выполненным работам по договорам на ТП.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	9,23	х	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.