

**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.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 484 881,7	1 608 330,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	819 194,4	871 665,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	129 291,9	126 957,9	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	42 866,1	44 301,7	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	30 303,6	39 083,5	
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.	56 122,2	43 572,6	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	49 412,8	37 397,4	Отклонение связано с внесением изменений в ремонтную программу
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	542 450,4	576 681,1	Фактические расходы осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС
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.	147 452,2	164 701,5	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	24 255,2	20 205,4	Фактические расходы осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2 043,1	29,4	Расходы произведены на основании заключенных договоров по факту за 2021 г., в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	121 153,9	144 466,8	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	23 646,1	25 058,3	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	4 583,1	3 189,4	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.	12 940,5	13 726,4	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.	229,6	224,4	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	9,9	Отражены фактические расходы за 2021 г. в части списания РБП по расчету нормативной численности для филиала АО "ДРСК" "ЮЯЭС".
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	6 801,1	4 402,7	Отклонение связано с эпидемиологической обстановкой
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 986,4	2 502,1	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.	4 356,8	4 241,6	
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 866,8	2 142,1	
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	52 853,7	77 617,9	
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	29 643,0	28 502,0	
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	3 324,7	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором с учетом ОТС.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	713 465,0	736 664,9	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	111 518,0	144 110,3	Плановые расходы на оплату услуг ПАО "ФСК ЕЭС" на 2021 год сформированы Комитетом с применением ИПЦ 1,037 к фактическим расходам 2019 года.
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 793,6	10 772,8	Отклонение обусловлено заключением дополнительных договоров на оказание услуг по аренде оборудования (выполнение требований системного оператора СОЕЭС по резервированию каналов связи с подстанциями).

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	146 676,5	165 328,5	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	301 596,5	297 269,6	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	45 208,6	36 944,3	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	38 713,1	10 467,0	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.	20 328,4	24 838,1	Фактический налог на имущество рассчитан с учетом введенных объектов согласно ИПР за 2021 г.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	36 726,6	38 781,2	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	332,0	390,0	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	8 903,7	8 153,2	
	услуги банка	тыс. руб.	92,6	76,4	Отклонение связано с отказом от использования корп. карт, уменьшением суммы выдачи наличных.
	% по кредитам	тыс. руб.	8 811,1	7 388,6	
	расходы на проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий (мероприятия по распространению коронавирусной инфекции)	тыс. руб.	0,0	688,2	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-47 777,7		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	79 716,4	76 480,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	238 850,7	300 172,7	Отклонение связано с увеличением фактического объема отпуска в сеть электроэнергии и тарифом покупки потерь.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	107 010,0	117 183,3	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	2 232,0	2 561,6	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	15 279,0	В ТБР не утверждено
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	878,0	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	624,9	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	119,0	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	х	134,1	
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.	3 394,6	3 105,3	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	957,7	939,7	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	492,1	488,2	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	376,0	373,5	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 568,8	1 303,8	Изменение уе связано с реконструкцией линий электропередач в рамках реализации ИПР.
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	10 473,0	10 657,3	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	3 847,3	3 887,0	

4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	1 932,1	2 011,7	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	4 172,6	4 257,5	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	521,0	501,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 738,1	1 617,4	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	535,1	525,1	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	291,2	288,4	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	261,5	263,1	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	650,3	540,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,02	1,24	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	320 057,3	199 624,2	Отклонение связано с изменением сроков поставки оборудования, невыполнение подрядными организациями договорных обязательств.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	905,9	1 503,4	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей. Рост заявок на технологическое присоединение.
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.