

**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 "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Электрические сети ЕАО "

ИНН: 2801108200

КПП: 79012001

Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 479 305,47	1 506 061,80	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	529 973,68	537 800,24	х
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	139 071,5	116 522,7	х
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	23 722,9	27 755,8	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	13 245,0	12 953,4	
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.	102 103,7	75 813,5	Снижение расходов связано с внесением изменений в ремонтную программу.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	98 320,8	73 179,3	Снижение расходов связано с внесением изменений в ремонтную программу.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	337 986,2	325 405,2	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	3 483,6	В тарифных решениях расходы не утверждены.
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	52 916	91 792,8	х
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	7 134,1	15 107,2	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	111,5	118,9	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	45 670,4	76 566,7	Отклонение связано с наличием у филиала затрат, не учтенных в ТБР.
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	16 160,62	16 960,7	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	1 313,3	1 234,5	
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	8 215,2	8 214,0	
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	745,4	1 256,8	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	х
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	3 904,7	2 987,4	Снижение расходов за счёт проведения обучения в режиме онлайн.
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 101,6	1 671,8	Снижение расходов за счёт проведения обучения дистанционно.
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	83,4	82,5	
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	937,5	1 499,8	Отклонение связано с наличием у филиала затрат, не учтенных в ТБР.
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	22 482,6	53 364,4	Отклонение связано с наличием у филиала затрат, не учтенных в ТБР.
1.1.3.3.7	Электрэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0	0	х
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	х

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	4 079,6	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	899 263,9	968 261,6	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	467 100,0	454 295,2	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	x
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 153,4	5 613,6	Расходы осуществлены на основании заключенных договоров.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	99 049,5	94 696,8	
1.2.4.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	1 059,0	В тарифных решениях расходы не утверждены.
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	165 734,7	161 426,9	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	8 209,3	5 699,9	Отклонение связано с корректировкой инвестиционной программы
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	10 091,3	29 483,2	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.	32 701,2	27 734,2	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	98 089,0	94 283,4	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 911,0	1 465,0	Снижение фактического количества технологических присоединений льготной категории заявителей
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	x
1.2.12	Покупная энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	15 936,4	14 471,1	
1.2.13	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	199,1	80 557,5	В ТБР не учтены % за кредит
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	50 067,9		x
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1+ пункт 1.2.4.1)	тыс. руб.	111 565,7	90 675,3	Снижение расходов связано с внесением изменений в ремонтную программу.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	241 989,0	282 400,9	Отклонение связано с ростом цены покупки потерь.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	122 470,0	135 180,2	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВт·ч	1 975,9	2 089,1	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	42 815,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	822,7	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	x	192,5	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	x	288,3	

2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	x	341,9	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	x	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7 251,5	7 267,8	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	x	505,5	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	x	962,2	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	x	2 437,7	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	x	3 362,4	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 397,0	15 310,8	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	x	1 396,3	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	x	3 538,4	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	x	9 654,5	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	x	721,6	
5	Длина линий электропередач, всего	км	x	4 651,0	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	x	378,3	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	x	754,7	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	x	1 682,0	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	x	1 836,1	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	x	10,39	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	156 477,0	114 282,5	Отклонение связано с корректировкой инвестиционной программы
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	103 089,0	69 229,8	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,3	x	Норматив потерь установлен Комитетом тарифов и цен Правительства Еврейской автономной области. Постановление от 27.12.17 № 41/6.

## Примечание:

\* 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.