

**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: 2821108200

КПП: 79012001

Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 521 601,5	1 745 126,9	х
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	567 951,1	698 283,1	х
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	149 037,3	180 243,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	25 422,8	30 725,9	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	14 755,7	14 690,4	
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.	108 858,7	134 826,7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	104 804,7	130 932,9	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур. Увеличение расходов обусловлено выполнением протокола № 3 от 28.08.2020 г. Межведомственного Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при губернаторе Еврейской автономной области.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	362 205,9	383 928,4	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.	56 707,9	126 991,1	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	7 645,3	16 318,2	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	119,5	412,2	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур, и программой эксплуатации энергетического оборудования.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	48 943,1	110 260,7	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	17 318,7	35 757,0	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	1 407,5	2 981,9	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.	8 803,9	10 692,7	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.	798,8	1 722,2	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	91,4	
1.1.3.3.1.5	Прочие услуги сторонних организаций		6 308,5	20 268,9	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	4 184,5	3 707,2	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 252,2	2 170,6	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	89,3	42,4	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 004,7	1 708,0	
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	24 093,7	66 875,6	
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,0	0,0	
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	7 120,6	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего	тыс. руб.	1 026 788,9	1 046 843,8	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	510 413,3	502 604,2	
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.	1 803,5	933,2	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). Также с окончанием действия срока аренды от 01.07.2013 № 355
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	108 397,4	113 342,5	
1.2.4.1	в том числе на ремонт		0,0	0,0	
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.	223 796,8	201 854,0	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	16 852,2	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.	33 923,3	33 911,1	

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	114 713,7	83 722,8	Отклонение за счет снижения технологических присоединений льготной категории заявителей с обязательствами сетевой компании.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 407,0	1 115,0	
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	Покупная энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	16 829,9	17 877,9	
1.2.13	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	58,7	92 598,2	По факту отражены расходы по услугам банка, расходы по % за использованием кредитами и расходы на антиковидные мероприятия.
1.2.13.1	услуги банка	тыс. руб.	58,7	52,5	
1.2.13.2	% за использованием кредитами	тыс. руб.	0,0	92 466,6	Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств (кассовых разрывов).
1.2.13.3	расходы на проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий (мероприятия по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID 19))	тыс. руб.	0,0	79,1	Расходы связанные с проведением мероприятий по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID 19)
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-73 138,5	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.	119 560,4	145 623,3	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	322 376,4	330 779,4	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	128 358,8	126 205,3	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 511,5	2 621,0	
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	43 177,0	В ТБР не утверждено
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	844,4	х
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	209,1	х
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	271,7	х
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	х	363,6	х
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	х	0,0	х

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7 308,9	7 331,5	x
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	505,5	517,1	x
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	962,2	973,4	x
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	2 453,7	2 497,9	x
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	3 387,5	3 343,0	x
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 999,7	16 529,5	x
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1 396,3	1 360,3	x
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	3 593,4	3 519,8	x
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	10 010,0	10 064,0	x
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	1 585,4	В у.е. по фактическим данным учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии (№ 522-ФЗ)
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 680,5	4 773,4	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	378,3	386,4	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	754,7	763,8	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	1 696,1	1 726,9	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	1 851,5	1 896,3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,36%	10,26%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	329 346,8	239 746,4	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	41 843,0	33 118,9	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,30%	x	Норматив потерь установлен Комитетом тарифов и цен Правительства Еврейской автономной области. Постановление от 27.12.17 № 41/6.

\* 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.

\*\*\*\*\* Уровень потерь на 2018 -2022 гг. рассчитан и установлен регулятором согласно приказу Минэнерго России от 30.09.2014 г. № 674.