

**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: филиал АО "ДРСК" "Амурские электрические сети"

ИНН: 2801108200

КПП: 280102003

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.	8 186 196,8	8 351 720,6	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 896 243,2	3 252 787,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	563 706,7	543 520,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	112 245,6	104 096,0	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	80 155,6	94 224,9	
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.	371 305,5	345 199,6	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	348 706,6	329 054,8	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 860 188,2	2 010 971,1	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 ДПП
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.	472 348,3	593 993,5	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	59 497,5	87 256,4	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом Отраслевого тарифного соглашения.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 659,1	716,8	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.	411 191,6	506 020,3	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	63 632,3	90 660,3	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	8 728,6	7 740,6	
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	50 710,6	42 861,4	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.	2 740,1	2 702,8	
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	234,5	232,6	
1.1.3.3.1.5	Прочие услуги сторонних организаций		1 218,5	37 122,9	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	17 853,8	21 210,8	Увеличение расходов связано с изменением мест локации и длительностью сроков и количеством командированных сотрудников.
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	9 180,6	10 746,2	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.	43 456,6	55 747,9	Изменение бухгалтерского учета. Переход на ФСБУ №5/2019
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	8 628,9	8 671,3	
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	268 439,4	318 983,8	
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	104 302,5	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 083 300,0	5 098 932,9	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 327 283,4	2 417 578,4	
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.	98 624,1	9 918,0	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 договора аренды № 355 от 01.07.2013
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	546 547,4	592 078,3	
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.	975 648,0	955 192,4	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	42 264,9	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	181 002,0	289 189,5	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.	221 966,1	209 727,1	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	358 555,1	354 003,5	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,0	3 075,0	Отражено фактическое 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.	0,0	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	331 409,0	271 245,7	
1.2.12.1	Электроэнергия на хоз. нужды		108 293,9	102 779,0	
1.2.12.2	Теплоэнергия		21 762,9	22 137,9	
1.2.12.3	Услуги по межеванию земель, технической инвентаризации, услуги кадастровой палаты	тыс. руб.	10 000,0	6 255,9	
1.2.12.4	Услуги банка	тыс. руб.	565,6	621,6	
1.2.12.5	Расходы на проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий - COVID-19	тыс. руб.	0,0	338,0	Расходы связанные с проведением мероприятий по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19).
1.2.12.6	Проценты за кредит	тыс. руб.	190 786,6	139 113,4	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	206 653,7	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	428 862,3	423 279,7	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 957 966,8	1 498 472,6	Отклонение обусловлено реализацией программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	725 902,2	548 400,1	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	2 697,3	2 732,4	
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	162 829,0	В тарифных решениях данный показатель не утвержден
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 174,2	4 174,2	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	1 346,8	1 346,8	

2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	1 336,3	1 336,3	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	1 491,1	1 491,1	
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.	37 642,1	37 926,4	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 375,2	2 374,9	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	4 484,2	4 497,0	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	11 568,1	11 774,4	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	19 214,7	19 280,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	68 595,7	76 078,5	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	8 135,0	8 083,0	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	18 129,4	18 145,0	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	42 331,3	44 954,9	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	4 895,6	В у.е. по фактическим данным учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии ( № 522-ФЗ)
5	Длина линий электропередач, всего	км	24 628,5	24 813,0	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 478,6	1 478,7	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	3 490,2	3 492,8	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	9 648,0	9 795,2	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	10 011,7	10 046,3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,9%	2,9%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 447 188,8	1 630 294,1	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	768 875,9	198 376,7	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	9,55%	x	Норматив потерь установлен Управлением государственного регулирования цен и тарифов Амурской области. Приказ от 27.12.2017 №182-пр/э.

\* 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.