

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: филиал АО "ДРСК" "Амурские электрические сети"
ИНН: 2801108200
КПП: 280102003
Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	7 993 408,8	7 786 681,0	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 818 345,5	2 770 028,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	563 725,5	508 262,1	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	127 977,4	96 784,6	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур.
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	77 301,6	79 814,6	
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.	358 446,5	331 662,9	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	336 290,5	310 334,3	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 831 374,3	1 822 597,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	423 245,7	439 169,5	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 623,9	1 875,5	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур, в соответствии с программой эксплуатации энергетического оборудования.
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	421 621,8	437 294,0	
1.1.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	8 543,3	6 887,6	
1.1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	49 634,3	39 131,0	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	2 681,9	2 657,5	
1.1.3.2.4	Расходы на юридические и консультационные услуги	тыс. руб.	236,2	45,9	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.2.5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 205,9	2 577,5	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.2.6	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	17 474,9	17 606,1	
1.1.3.2.7	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	8 985,8	10 593,5	Отклонение за счет увеличения стоимости услуг образовательных учреждений и количества обучаемых.
1.1.3.2.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	42 534,3	52 500,3	Изменение бухгалтерского учета. Переход на ФСБУ №5.
1.1.3.2.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	11 894,0	8 405,2	Снижение обусловлено экономическим эффектом от проведения закупочных процедур по страхованию имущества.
1.1.3.2.10	Другие прочие расходы	тыс. руб.	277 431,2	296 889,4	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 839 348,6	3 687 343,6	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 362 434,2	2 312 188,5	

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.	97 029,8	96 925,8	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	556 737,8	538 591,9	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	141 206,3	30 857,7	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.
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	208 930,0	191 132,3	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	340 424,0	385 524,4	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,0	3 323,0	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
1.2.8	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	
1.2.9	Прочие неподконтрольные расходы (энергия на хозяйственно-производственные нужды, прочие)	тыс. руб.	132 586,5	132 123,0	
1.2.9.1	Электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	105 146,8	101 591,6	
1.2.9.2	Теплоэнергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	14 350,0	17 810,4	
1.2.9.3	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	13 089,7	11 758,3	
1.2.9.4	Расходы на проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий (мероприятия по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19))	тыс. руб.	0,0	962,7	Расходы связанные с проведением мероприятий по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19).
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	546 541,5	835 255,2	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	542 791,2	429 803,6	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	962 823,6	494 053,6	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	264 812,4	264 812,4	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-261 380,9	0,0	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	87 730,5	0,0	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0,0	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.	413 592,1	390 148,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 829 546,9	1 392 128,8	Отклонение обусловлено реализацией программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	698 460,6	540 432,8	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	2 619,4	2 576,0	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11,0	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11,0	x	x

V	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	158 093,0	В тарифных решениях данный показатель не утвержден.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 112,7	4 112,7	
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	1 337,3	1 337,3	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	1 428,6	1 428,6	
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.	37 217,4	37 503,8	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 381,4	2 375,0	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	4 452,6	4 496,9	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	11 394,6	11 616,2	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	18 988,8	19 015,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	67 010,8	73 959,2	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	8 059,0	8 083,0	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	18 079,0	18 098,9	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	40 872,8	43 297,2	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	4 480,1	При расчёте у.е. учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии. В 2020 г. вступили в действие новые требования к системам учета электроэнергии согласно Федеральному закону № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации, законодательно закрепившим перенос ответственности за системы учета электроэнергии с потребителей на сетевые организации.
5	Длина линий электропередач, всего	км	24 317,0	24 489,6	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 482,0	1 478,7	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	3 470,1	3 492,8	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	9 549,0	9 675,3	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	9 815,8	9 842,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,7	2,9	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 559 331,0	1 185 655,3	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	341 233,7	43 313,8	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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

**** 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.