

**Раскрытие 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: _____

организации АО "Крымэнерго"

ИНН: 6621014889

КПП: 910201001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ^{3*}
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	107 011,14	328 951,09	*
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	94 858,68	224 754,97	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	18 366,95	173 462,18	*, **
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	31,71	23,3	*
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	790,68	82 360,99	*
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.	17 544,56	91 077,89	*
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12 821,40	91 077,89	*
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	37 623,71	13 527,03	*
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	28 712,80		*
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	38 868,02	37 765,76	*
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-		*
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3 474,50	0	*
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	35 393,52	37 765,76	*
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			*
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			*
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	12 152,46	104 196,12	*
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	92 217,22	*
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			*
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		2 781,68	*
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 152,46	3 767,53	*
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		*

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0	1,60	*
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	5 411,00	*
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0	17,09	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	* *
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	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	* * * *
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	*
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	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.	42 324,88	173 438,88	*
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	367 185,75	190 673,82	*
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	120,06	60,42	*
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,06	3,16	* *
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.	300	1007	*
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	969,3	2849	*на конец года
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	947	2814,8	*
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-1 уровне напряжения	МВа	22,3	34,2	*
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	68,82	590,35	*на конец года
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	65,12	586,65	*
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1 уровне напряжения	у. е.	3,7	3,7	*
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	5222,35	11151,39	на конец года
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.	4162,67	8340,42	*
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у. е.	357,12	701,77	*
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	702,56	2109,2	*
5	Длина линий электропередач, всего*	км	38,52	327,81	с учетом двухцепного участка 300 м*
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН i уровне напряжения	км	36,74	326,03	*
	в том числе длина линий электропередач				

5.1	на СН2 уровне напряжения	км	1,78	1,78	*
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,887	0,223	*
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	*
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	*
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	4,21	X	X

* увеличение фактических расходов по сравнению с плановыми обусловлено передачей электросетевого оборудования в периоде тарифного регулирования с 01.05.2020 года по Договору №3 от 30.04.20 г.

** без учета расходов на передачу электроэнергии по ТСО, которые составили за 2020 год 9 192 694,98 тыс. руб.

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

**Раскрытие 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
Расшифровка п. 1.1.3.3**

Наименование организации: _____
 организации АО "Крымэнерго"
 ИНН: 6621014889
 КПП: 910201001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	35 393,52	37 765,76	
1.1.3.3.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	834,90	56,69	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	30 004,00	32 686,07	
1.1.3.3.3	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	162,18	19,00	
1.1.3.3.4	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	2 921,28	517,60	
1.1.3.3.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	444,69		
1.1.3.3.7	коммунальные услуги	тыс. руб.	307,50	327,56	
1.1.3.3.8	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	163,20	974,38	
1.1.3.3.9	иные прочие расходы	тыс. руб.	152,90	3 129,17	
1.1.3.3.10	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	402,87	55,29	

* увеличение фактических расходов по сравнению с плановыми обусловлено передачей электросетевого оборудования в периоде тарифного регулирования с 01.05.2020 года по Договору №3 от 30.04.20 г.