

**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**

Акционерное общество «Югорская региональная электросетевая компания»

Наименование организации: \_\_\_\_\_

ИНН: 8601045152

КПП: 860101001

Долгосрочный период регулирования: \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ — \_\_\_\_\_ 2027 \_\_\_\_\_ гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план	факт	
1	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>3 537 566,30</b>		
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>1 628 656,69</b>		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	512 787,99		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	82 114,34		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	430 673,65		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	953 172,27		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	146 704,42		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	45 984,54		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2 087,56		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.			
1.1.3.4	ремонт основных фондов	тыс. руб.	539,08		
1.1.3.5	оплата работ и услуг сторонних организаций:	тыс. руб.	45 545,82		
	услуги связи	тыс. руб.	13 674,25		
	расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	22 488,31		
	расходы юридические и информационные	тыс. руб.	8 898,50		
	расходы аудиторские и консультационные	тыс. руб.	484,76		
1.1.3.6	командировки и представительские	тыс. руб.	10 103,02		
1.1.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	2 088,01		
1.1.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер технической безопасности	тыс. руб.	7 455,26		
1.1.3.9	страхование	тыс. руб.	16 630,30		
1.1.3.10	другие прочие (реклама, межевание)	тыс. руб.	3 020,26		
1.1.3.11	электроэнергия на хозяй нужды	тыс. руб.	13 250,57		
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 (расходы на услуги банков)	тыс. руб.	6 536,38		
1.1.6	Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 ФЗ №35-ФЗ	тыс. руб.	9 455,63		
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>1 918 671,43</b>		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	40 677,00		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	17 700,63		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	279 888,64		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	503 131,89		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	856 742,40		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	35 219,63		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	179 116,91		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	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	тыс. руб.			

	ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)				
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (в том числе)	тыс. руб.	6 194,32		
	тепловая энергия	тыс. руб.	5 114,31		
	членские взносы, госпошлина	тыс. руб.	1 080,01		
	нотариальные услуги	тыс. руб.			
	оформление пропусков для транспортных средств	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-9 761,83		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	283 745,61		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	120 100		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,36		
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 864,13		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	841,20		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	123,00		
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	899,93		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	10 868,04		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	437,92		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	379,42		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	4 750,76		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	5 299,94		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	27 739,22		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	5 669,47		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	2 257,16		
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	19 812,6		
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 697,79		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	250,97		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	231,12		
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	2 501,14		
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 714,55		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	28,00		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	763 738,43		План утвержден приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 31.08.2022 №33-Пр-75
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	7,78	X	X

Примечание:

<sup>1</sup> 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 неподконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

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

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

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

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