

**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: 2018 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание	
			план	факт		
1	Структура затрат	Х	Х	Х	X	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 081 920,09	3 379 569,92	В факт НВВ включен возврат заемных средств в размере 316 357,72 тыс. руб.	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 502 368,20	1 304 709,38		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	410 974,61	443 717,73		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	66 362,54	88 922,33		
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.	344 612,07	354 795,40	Расходы по статьям "Работы и услуги производственного характера" и "Фонд оплаты труда" сформировались в результате перераспределения работ, выполняемых подрядным и хозяйственным способами. Превышение расходов по статье "Работы и услуги производственного характера" обусловлено производственной необходимости в проведении технического обслуживания и ремонта электросетевого оборудования в целях обеспечения надежности передачи электрической энергии.	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	930 959,03	714 688,82		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	159 638,74	140 888,96		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	36 803,99	44 323,23	По факту отражены расходы на получение компенсации расходов на оплату стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно в размере 10 632,82 тыс. руб. Данные расходы выше прошлогодних в 3,37 раза в связи с тем, что за прошедшие два года значительное количество работников не использовало право на компенсацию. Сдерживающим фактором послужила ситуация с Covid-19.	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 399,30	1 729,06		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.				
1.1.3.4	ремонт основных фондов	тыс. руб.	49 449,26	6 360,95		
1.1.3.5	оплата работ и услуг сторонних организаций:	тыс. руб.	17 730,58	29 571,34		
	услуги связи	тыс. руб.	8 107,06	11 325,93	Фактические расходы по прочим подконтрольным расходам сформировались в соответствии с заключенными договорами согласно производственной необходимости.	
	расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	9 119,87	16 715,01		
	расходы юридические и информационные	тыс. руб.	472,52			
	расходы аудиторские и консультационные	тыс. руб.	31,13	1 530,40		
1.1.3.6	командировки и представительские	тыс. руб.	9 639,70	8 368,00		
1.1.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	1 269,98	2 722,22		
1.1.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер технической безопасности	тыс. руб.	20 021,39	7 054,91	Фактические расходы на приобретение ТМЦ на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности учтены в п. 1.1.1.1 по статье "Сыре, материалы и запасные части, инструменты, топливо".	
1.1.3.9	страхование	тыс. руб.	17 461,31	15 684,38	Фактические расходы по прочим подконтрольным расходам сформировались в соответствии с заключенными договорами согласно производственной необходимости.	
1.1.3.10	другие прочие	тыс. руб.	682,47	14 099,88		
1.1.3.11	электроэнергия на хознужды	тыс. руб.	5 180,74	10 975,01	Фактические расходы сформировались в соответствии с объемами потребленной электрической энергии и установленными тарифами за 1кВт/ч.	
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.	795,82	5 413,87	По факту отражена комиссия по банковским операциям в соответствии с тарифами ПАО Сбербанк. Рост тарифов наблюдался как в начале, так и в течение отчетного периода.	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 658 393,14	2 074 860,54		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	38 980,29	39 022,88		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		18 359,03	24 392,86	Размер арендной платы сформировался в соответствии с условиями заключенных договоров по пользованию земельными участками, электросетевым имуществом, транспортными средствами, иным имуществом, принятым в аренду. При установлении плановых расходов по статье "Аренда электросетевого имущества" регулятор включает в расчет размер амортизации и налога (в расчет не принимается саморегулируемое имущество). По аренде нежилых помещений не планировались расходы по аренде здания РПМ в Югорске по договору с ООО УЭЗиС Газпрома. По аренде здания Югорск, так как договор был заключен 16.12.2020 после утверждения НВВ регулятором. Фактические расходы по данному договору составили 902,13 тыс. руб.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	191 989,57	209 860,58	Размер отчислений определен в соответствии с нормами действующего налогового законодательства и находится в прямой зависимости от фактических расходов по статье "Фонд оплаты труда".	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	312 641,08	580 358,75	По факту отражены возврат заемных средств в размере 316 357,72 тыс. руб. и начисленные проценты в сумме 264 001,03 тыс. руб.	
1.2.6	амortизация	тыс. руб.	900 997,55	887 785,50		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			35 219,63	По факту отражен текущий налог на прибыль, исчисленный в соответствии с требованиями главы 25 НК РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	185 676,11	179 265,76		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	5 134,11	15 248,10		Фактические выпадающие доходы определены в соответствии с нормами Метод. указаний, утв. Приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 исходя из количества исполненных договоров. Фактическое количество таких договоров превышает в 3,13 раза установленное регулятором.

1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	773	2 422	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (в том числе)	тыс. руб.	4 615,39	103 706,47	
	тепловая энергия	тыс. руб.	3 728,67	5 073,24	Фактические расходы сформировались в соответствии с объемами потребленной тепловой энергией и тарифами, установленными регулирующими органами.
	членские взносы РАЭЛ, госпошлина	тыс. руб.	886,73	1 774,95	Фактические расходы по членским взносам сложились в размере 1 116,67 тыс. руб., госпошлина 658,28 тыс. руб.
	прочие	тыс. руб.		96 858,27	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-78 841,24		
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.	327 341,13	296 051,80	Фактические расходы сформировались в соответствии с объемами технологических потерь электроэнергии в электрических сетях (фактический объем ниже установленного регулятором на 5 833,46 МВт·ч).
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	125 900,00	120 066,54	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии селевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,60	2,47	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии селевыми организациями	X	X		X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВа	1 842,55	1 864,13	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	MВа	841,20	841,20	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	MВа	123,00	123,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	MВа	878,35	899,93	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	10 685,43	10 840,23	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	437,92	437,92	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	500,78	379,42	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	4 540,78	4 744,56	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	5 205,95	5 278,33	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	19 819,17	20 383,27	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	2 301,77	3 325,57	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	1 449,10	1 823,90	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	16 068,30	15 233,80	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 590,03	5 681,95	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	250,97	250,97	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	310,86	231,12	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	2 385,34	2 498,89	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 642,86	2 700,97	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	27,81	28,06	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	633 384,65	659 734,93	План утвержден приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.09.2021 №33-Пр-98
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	3 043,96	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	7,92	X	X

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 разделенного 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 С 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.