

**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: ООО Северэнерго
ИНН: 4632187784
КПП: 463201001
Долгосрочный период регулирования: 2018 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Приме- чание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
	Необходимая валовая выручка на содержание				
1		тыс. руб.	33020,4	45960,68	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5180,14	6848,54	

1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0	732,29	Выполнение неотложных регламентных работ
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	316,31	Выполнение неотложных регламентных работ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	0	415,982	342,450-высоковольтные испытания и поиск повреждения КЛ 10кВ,31,866- проверка ТТ,41,666-качество э.э.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4846,8	4783,58	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой):	тыс. руб.	333,3	1332,67	необходимые затраты в соответствии с ПП №1178
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	243,2	43	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	90- услуги банка	1289,67	87,9- услуги банка, 66,74 почта и содержание офиса, 303,63 связь, транспорт, 150,34 кадастровые планы, 72,3-охрана труда, 332 юридические услуги, 99,5 аудит, 91 обучение, 23,5 командировки, 56,06 программы, электронные ключи, 6,7- ТО обор
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных	тыс. руб.			

	расходов		0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	19983,4	24644,14	Ввод новых электросетевых объектов
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	5838,9	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	318,1	983	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1473,2	1458,6	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизации	тыс. руб.	12902,6	16256,64	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	60,8	107	По услуге передачи электроэнергии
1.2.9	прочие налоги(налог на имущество, налог на землю, гос. пошлина)	тыс. руб.	5212,8	6694,78	6214,89- имущество;105,89- земля, 374 госпошлины.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	за технологическое присоединение 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 (преписания)	тыс. руб.	0	0	
1.2.12	прочие непоконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный				
1.3		тыс. руб.	8152,1	7234	Налог на прибыль за 2019г. возникший по виду деятельности "технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение., увеличение объема электросетевого имущества
	в предыдущем периоде регулирования (-)				
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии		2506,15	4733	в связи с ростом полезного отпуска электроэнергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,203	1,755	в связи с ростом полезного отпуска электроэнергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче	X			

	электрической энергии сетевыми организациями					X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.				
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	66,34	73,38		
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	66,34	73,38		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	127,22	175,11		
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	79 48	121 54,11		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	803,3	865,7		
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	803,3	865,7		
5	Длина линий электропередач, всего	км	42	56,15		
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН 22,6 НН 19,4	СН 34,5 НН 21,65		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	90	94		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	46097,864		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	46097,864		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	3,73	3,81		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 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.