

**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.	2022 Год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	43684,68	52185,16	Фактическая выручка за вычетом затрат на компенсацию потерь- 39176,48 т.руб.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6756,4	9486,46	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0	1028,11	Выполнение регламентных работ
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	573,36	материалы, запасные- 518,65, топливо-54,71
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	454,75	испытания и поиск повреждения, монтаж муфт КЛ 10кВ, ТО диспетчеризации
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	454,75	испытания и поиск повреждения, монтаж муфт КЛ 10кВ, ТО диспетчеризации
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6321,6	6827,82	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	замена счетчиков
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой):	тыс. руб.	434,8	1630,53	Выполнение работ по жизнеобеспечению общества
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	317,3	267,14	премия к праздникам, пожертвования, подарки сотрудникам, погребение
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	117,1	аренда автомобиля

1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	117,5- услуги банка	1246,29	91,25-с/одежда; 12,82- испытание защит.ср-в; 186,57-услуги банка;85,98- обучение; 143,71 - содержание офиса; 125,49- почта, связь; 106,73- интернет и сайт: 30- юридические услуги; 171,5- аудит; 36,38- ТО кассы, ТО огнетуш., мед.осмотр, экспертиза; 255,86- программы, электронные ключи
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	317,3	268,39	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего	тыс. руб.	27740,5	42698,7	Рост основных фондов используемых для оказания услуги по передаче электроэнергии
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоеди- нения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	318,1	1807	новое помещение и учет в аренде офисного помещения только амортизации и налога на имущество.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1921,77	1260,11	Меры поддержки правительства в условиях COVID-19
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосроч- ных заемных средств, направляемых на финан- сирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	18097,8	22963,1	Рост основных фондов используемых для оказания услуги по передаче электроэнергии
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	66	-778,95	

1.2.9	прочие налоги (налог на имущество, налог на землю, гос. пошлина)	тыс. руб.	7252,43	7954,85	7468,24-имущество; 242,53- земля, 244,08-госпошлина
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3308,3	9492,59	Налог на прибыль за 2022г. возникший по виду деятельности "технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	1	
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный  в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	5879,98		Выпадающие неподконтрольные и неподконтрольные доходы за 2020 г.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего  (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	454,75	испытания и поиск повреждения, монтаж муфт КЛ 10кВ, ТО диспетчеризации
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии		8169,76	7898,34	Снижение за счёт выполнения мероприятий по экономии электроэнергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,7975	2,597	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2920,38	3041,33	Рост 4,14%.
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	84,7	87,22	



2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН уровне напряжения	МВа	84,7	87,22	Ввод новых основных фондов используемых для оказания услуги по передаче электроэнергии
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	180,44	189,46	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	СН 122,12 НН 58,32	127,8 61,66	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1022,1	1043,5	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	1022,1	1043,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	58,65	61,69	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН 34,89 НН 23,76	СН 36,52 НН 25,17	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	93	93	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	26536,66	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	26536,66	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	3,73	3,54	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 подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

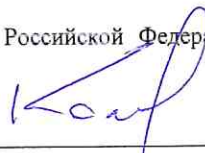
<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<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.

Генеральный директор ООО Северэнерго \_\_\_\_\_



Калитиевский Д.В.