

ФОРМА ТП-2024 ТСО-73

Ульяновская область

2024

ООО "ЭнергоХолдинг"

7327050845

732501001

Технологическое присоединение

Адрес организации

432030, г. Ульяновск, проезд Лесной, д.4

432030, г. Ульяновск, проезд Лесной, д.4

Руководитель

Сахненко Алексей Александрович

(8422) 27-29-28

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Захаров Олег Александрович

инженер I категории ОРУ

(8422) 27-94-38

eh.73@uandex.ru

Субъект РФ

Период регулирования

Наименование сетевой организации

ИНН

КПП

Вид деятельности

Юридический адрес:

Почтовый адрес:

Фамилия, имя, отчество

(код) номер телефона

Фамилия, имя, отчество

Должность

(код) номер телефона

e-mail




Расход на строительство объектов электроэнергетики в рамках программы мероприятий по развитию электроэнергетики
ООО "ЭнергоХолдинг"

№	Объект электросетевого хозяйства. № и дата договора, контракт	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линии электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
2	Строительство воздушных линий					
2.1	Материал опоры (деревянные (f=1), металлические (f=2), железобетонные (f=3))					
2.1.к	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))					
2.1.к1	Материал провода (медный (f=1), стальной (f=2), сталалюминиевый (f=3))					
2.1.к1.м	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
2.1.к1.м.п.	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2) на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
3	Строительство кабельных линий					
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (f=1), в блоках (f=2), в каналах (f=3), в туннелях и коллекторах (f=4), в галереях и эстакадах (f=5), путем горизонтального наклонного бурения (f=6))					
3.1.к	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)					
3.1.к1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
3.1.к1.м	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m=5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m=6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=8), свыше 800 квадратных мм (m=9))					



Handwritten signatures in blue ink.

№	Объект электросетевого хозяйства. № и дата договора, контракт	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов сдвигирования, ШПУК / Количество точек учета, ШПУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
3.1.1.2.4.4	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галереях или эстакадах, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)) <пообъектная расшифровка>					
3.1.1.2.4.4	Среднее количество КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ РП-201/3 до РУ-6 кВ ТП-2011/3 (ЦХТ, ул. Московское шоссе, 5к) ОУКУ "Ульяновскойоблэнергоаккаучи" (договор ТП №02/05-16-ТП от 03.10.2016 г.)	2020	6	1,2	440	5 292,83
4	Строительство пунктов сдвигирования					
4.1	Реклоузеры (Г = 1), линейные разъединители (Г = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (Г = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплексов распределительных устройств наружной установки (КРУН, КРУН) (Г = 4), комплексные распределительные устройства наружной установки (КРУН, КРУН) (Г = 5), переключательные пункты (Г = 6)					
4.1.к	Номинальный ток до 100 А включительно (к = 1), от 100 до 250 А включительно (к = 2), от 250 до 500 А включительно (к = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (к = 4), свыше 1 000 А (к = 5)					
4.1.к1	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))					
...	<пообъектная расшифровка>					
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (Г = 1), 10/0,4 кВ (Г = 2), 20/0,4 кВ (Г = 3), 6/10 (10/6) кВ (Г = 4), 10/20 (20/10) кВ (Г = 5), 6/20 (20/6) (Г = 6)					
5.1.к	Однотрансформаторные (к = 1), двухтрансформаторные и более (к = 2)					



ООО "Энергохолдинг" * ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 ОГРН 1097327001419
 ИНН 7327004848

Handwritten signature in blue ink: [Signature]

Handwritten signature in blue ink: [Signature]

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контракт	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов сезонирования, ШПУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
5,1,к1	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I = 1), от 25 до 100 кВА включительно (I = 2), от 100 до 250 кВА включительно (I = 3), от 250 до 400 кВА (I = 4), от 400 до 630 кВА включительно (I = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (I = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (I = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (I = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (I = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (I = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (I = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (I = 12), свыше 4000 кВА (I = 13)					
5,1,к1м	Стационарного/мачтового типа (m = 1), шкафового или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
5,1,2,5.2	Строительство ТТ-2011/3 (ДХТ, ул. Московское шоссе, 5к) ОЛХУ "Ульяновскойоблэнергоакционер"	2020	6/0,4	1	440	3 968,90
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТПД) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6,1	Распределительные трансформаторные подстанции (РТПД) (I=1)					
6,1,к	Однотрансформаторные (K = 1), двухтрансформаторные и более (K = 2)					
6,1,к.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I = 1), от 25 до 100 кВА включительно (I = 2), от 100 до 250 кВА включительно (I = 3), от 250 до 400 кВА (I = 4), от 400 до 630 кВА включительно (I = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (I = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (I = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (I = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (I = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (I = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (I = 11), свыше 3150 кВА (I = 12)					
6,1,к1м	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
7,1	однотрансформаторные (I = 1), двухтрансформаторные и более (I = 2)					
7,1,к	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (K = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (K = 2), от 10 до 16 МВА включительно (K = 3), от 16 до 25 МВА включительно (K = 4), от 25 до 32 МВА включительно (K = 5), от 32 до 40 МВА включительно (K = 6), от 40 до 63 МВА включительно (K = 7), от 63 до 80 МВА включительно (K = 8), от 80 до 100 МВА включительно (K = 9), свыше 100 МВА (K = 10)					



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контракт	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линии электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество дуэток сечений/провода, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
7.1.к1	Открытого типа (I = 1), закрытого типа (I = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
8	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
8.1	однофазный (I = 1), трехфазный (I = 2)					
8.1.к	прямого включения (K = 1), косвенного включения (K = 2), ООО "Специализированный застройщик АКВИЛОН", стройка ул. Варейкиса, 36, к3, договор 03/05-21-В1П от 19.05.2021					
8.2.2	ООО "СЗ Инвестиционная группа Основа", строительная площадка ул. Ульяни Гроковой, 10А, договор 04/06-21-В1П от 10.06.2021	2021	6	1	320	26,24915
8.2.2	Вафина Регина Дамировна (договор 01/09-21-ТПФ от 13.09.2021), многоквартирный комплекс, ул. Ретина зем. уч. 73:24:000000:43	2021	6	1	200	26,24915
8.2.2	ООО "СМУ-173", стройка ТП-1001А (договор 01/04-22-В1П от 08.04.2022)	2022	6	1	490	297,95612
8.2.2	Каряев Денис Владимирович, производственно-складской комплекс (договор 01/05-22-ТПФ от 19.05.2022)	2022	0,4	1	50	26,24915
8.1.1	Турочев Наталья Валерьевна, стационарный объект торговли, с. Кручица, ул. Заря, 58А, (договор 01/11-22-ТП от 01.12.2022)	2022	0,23	1	12	11,3927
8.1.1	Исла Александр Владимирович, жилой дом Искра полис ул. Красная, 22А, (договор 01/11-22-ТПФ от 01.12.2022)	2022	0,23	1	5	11,3927
8.1.1	Исла Александр Владимирович, жилой дом Искра полис ул. Защитников Отечества, 2А, (договор 02/11-22-ТПФ от 01.12.2022)	2022	0,23	1	5	11,3927
8.2.2	Ливанов Владимир Николаевич, нежилое здание, р.п. Силикатный, ул. Мокрая Поляна, 30, (договор 03/11-22-ТП от 06.12.2022)	2022	0,4	1	50	26,24915
8.1.1	Рождественская Ксения Александровна, жилой дом с Кручица ул. Ленина, 9А, (договор 1/22-13 от 23.05.2022)	2022	0,4	1	10	17,483
8.2.2						
8.2.2						
8.2.2						
8.2.2						
8.2.2						
8.2.2						
8.2.2						
...	<пообъектная расшифровка>					



Handwritten signature

Handwritten signature

№ п/п	Наименование мероприятия	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1				Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП), без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно	
1	2	3	4	5	6	
ООО "ЭнергоХолдинг"						
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)	334,60	14,00	2 735,00	23,90	
С1.2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителя, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	87,61	8,00	496,00	10,95	
С1.2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	299,67	6,00	2 239,00	49,94	

*2. С1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14;

** С1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных С1.2.1



Подпись

ООО "ЭнергоХолдинг"

№ п/п	Наименование мероприятия	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб на одно ПП, без НДС)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
ООО "ЭнергоХолдинг"					
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (объектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)	60,53	11,00	3 227,05	5,50
С1.2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителя, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6,44	2,00	93,10	3,22
С1.2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	71,10	9,00	3 133,95	7,90

*Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

**для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ.



Handwritten signature

№ п/п	Наименование мероприятия	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1				Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ПП) без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)		
1		3	4	5	6	
ООО "ЭнергоХолдинг"						
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)	85,85	15,00	3 369,24	5,72	
С1.2.1	*Выдана сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	33,86	8,00	153,24	4,23	
С1.2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям *Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	49,44	7,00	3 216,00	7,06	

*Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

**Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ;



Тыс.руб. без НДС

№ п/п	Показатели	Данные за 2020 год				Данные за 2021 год				Данные за 2022 год			
		по мероприятию «в»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	по мероприятию «в.3»	по мероприятию «в»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	по мероприятию «в.3»	по мероприятию «в»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	по мероприятию «в.3»
1	Расходы по исполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	721,88	334,60	87,61	299,67	138,07	60,53	6,44	71,10	169,15	85,85	33,86	49,44
1.1	Внебюджетные материалы	338,41	156,86	41,07	140,48	15,40	6,80	0,72	7,98	3,35	1,70	0,67	0,98
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	2,42	1,12	0,29	1,00	0,64	0,28	0,03	0,33	-	-	-	-
1.3	Оплата труда ППП	254,84	118,12	30,93	105,79	73,45	32,20	3,43	37,82	122,36	62,10	24,50	35,76
1.4	Отчисления на страховые взносы	44,57	20,66	5,41	18,50	12,78	5,60	0,60	6,58	21,18	10,75	4,24	6,19
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	81,65	37,85	9,91	33,89	35,70	15,65	1,66	18,38	22,25	11,29	4,45	6,50
1.5.1	работы и услуги проектного характера	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.2	налоги и сборы, уплачиваемые налогоплательщиками на прибыль организаций, всего	0,1208	0,0560	0,0147	0,0501	1,1723	0,5139	0,0547	0,6037	-	-	-	-
1.5.3	работы и услуги проектного характера и т.ч.	81,5309	37,7910	9,8959	33,8440	34,5241	15,1355	1,6099	17,7787	22,2475	11,2912	4,4539	6,5024
1.5.3.1	услуги связи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.3.4	штраф за арест имущества	29,7109	13,7710	3,6059	12,3340	8,6165	3,7775	0,4019	4,4371	-	-	-	-
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с проектом и реализацией	51,8200	24,0200	6,2900	21,5100	25,9076	11,3580	1,2080	13,3416	22,2475	11,2912	4,4539	6,5024
1.6	Высшие организационные расходы, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1	расходы на услуги банков	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.2	% за пользование кредитом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.3	прочие обоснованные расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Данные расходы подтверждаются обосновывающими материалами исходя из факта раздельного учёта по виду регулируемой деятельности "Технологическое присоединение к электрическим сетям"

** Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

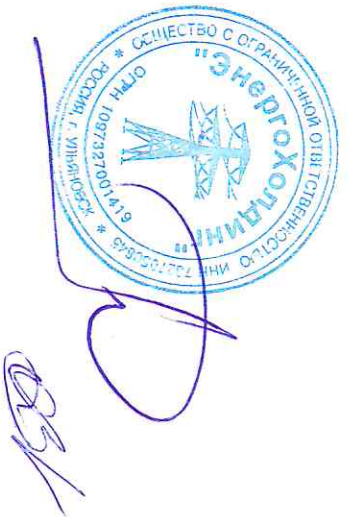
*** Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям



№	Наименование категории присоединения	Напряжение присоединения к. ВВ	Количество поданных заявок, шт (за отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт (за отчетный период)	Присоединенная мощность по заключенным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений в по заключенным договорам тыс руб без НДС	Количество выполненных договоров					Присоединенная мощность по заключенным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключенным договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "посвященной линии" СЭД, тыс руб без НДС)	Стоимость технологических присоединений по заключенным договорам (включая мероприятия по строительству объектов "посвященной линии" СЭД, тыс руб без НДС)	Фактические расходы на технологические присоединения (кроме мероприятий по строительству объектов "посвященной линии" тыс руб без НДС)	Фактические расходы на технологические присоединения (включая мероприятия по строительству объектов "посвященной линии" тыс руб без НДС)	Организационные расходы по технологическому присоединению в соответствии с актами законодательных органов власти	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс руб без НДС)	Прибыль (убыток)		
							БСЭТО	Заключенных в отчетном периоде	Заключенных в предыдущих периодах	10	11									12	13
1	до 15 кВт, кроме тт 1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	до 15 кВт*		3	3	22	1,375	0,91666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-21,407,46
2	от 15 до 150 кВт, кроме указанных в п. 2.1	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	от 15 до 150 кВт**		6	6	457,1	122,857	159,38118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	свыше 150 кВт до 890		2	2	844,95	281,196	528,1019345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	до 150 кВт		1	1	149	11,15956	11,15956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	свыше 150 кВт до 890	6-10	2	2	750	22,31912	22,31912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	свыше 150 кВт до 890	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО			14	14	2223,05	438,90658	721,8784545	9261,756295	743,2809145	4192,51787	9983,61475	4935,798785	5047,815865								

*на протяжении 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя по 3-4 категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявленного класса напряжения сетевой организации, в котором подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

**до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединенных по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.



№	Наименование категории присоединяемых объектов	Напряжение присоединения, кВ	Количество подстанций, заявок, шт (за отчетный период)	Количество индивидуальных договоров, шт (за отчетный период)	Присоединяемая мощность по заключенным договорам, кВт	Стандарты технологических присоединений в по заключенным договорам, ппс, руб без НДС	Количество миллионов долларов		Присоединяемая мощность по заключенным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по договорам (включая затраты на строительство объектов "подключая миг"), млн руб без НДС	Стоимость технологических присоединений по договорам (включая затраты на строительство объектов "подключая миг"), млн руб без НДС	Фактические расходы на присоединение объектов (включая затраты на строительство объектов "подключая миг"), млн руб без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения объектов (включая затраты на строительство объектов "подключая миг"), млн руб без НДС	Фактические расходы на оказание услуг по технологическому присоединению в соответствии с актами законодательства РФ без учета (млн руб без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с актами законодательства РФ без учета (млн руб без НДС)	Прибыль (Убыток) от оказания услуг по технологическому присоединению	
							ВСЕГО	Заключенных в отчетном периоде									
1	до 15 кВ, кроме н.п.п.						0	0									0
1.1	до 15 кВ**	0,4	3	1	15	0,45833	1	1	15	0,45833		14,257	0	0,45833	0	14,257	-13,79827
2	кроме указанных в п.2.1						0	0									0
2.1	от 15 до 150 кВ***		5	4	425,35	144,443	1	0	78,1	11,15956		11,15956	0	11,15956	0	11,15956	0
3	свыше 150 кВ до 8 до 150 кВ		7	6	4676,4	34567,872	4	3	1394,95	53,93056		53,93056	0	53,93056	0	53,93056	0
4	до 150 кВ	6-10	1	1	100	31,74	1	0	50	15,49393		15,49393	0	15,49393	0	15,49393	0
5	свыше 150 кВ до 8		7	5	1846	141,217	4	4	1689	109,477		60,91181	0	109,477	0	60,91181	48,56519
6	свыше 8900 кВ		0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
7	свыше 150 кВ до 8	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
8	свыше 8900 кВ		0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0
ИТОГО			23	17	7092,75	34887,73033	11	8	3227,05	190,51938	0	155,75286	0	190,51938	0	155,75286	34,76652

**не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителя не превышает нормы организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

***до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединенных по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.



№	Наименование категории присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (на отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт (на отчетный период)	Присоединение по заключенным договорам, кВт	Сумма технологических присоединений в по заключенным договорам, тыс руб. без НДС	Количество объектов ВЭС	Количество объектов			Сумма технологических присоединений по договорам (в тыс руб. без НДС)	Сумма технологических присоединений по договорам (в тыс руб. без НДС)	Фактические расходы на технологические присоединения (в тыс руб. без НДС)	Фактические расходы на технологические присоединения (в тыс руб. без НДС)	Организации от которых присоединение в соответствии с действующим законодательством (в тыс руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с действующим законодательством (в тыс руб. без НДС)	Прибыль (Убыток) от присоединения объектов по технологическому присоединению
								Заключенных в отчетном периоде	Заключенных в предыдущих периодах	Присоединения по договорам, кВт							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	до 15 кВт, кроме п.1.1		6				5		39,5			138,10846	0	71,79413	0	138,10846	-66,31433
1.1	до 15 кВт**		10				0										0
2	кросс-участники в п.2.1	0,4	1				0										0
2.1	от 15 до 150 кВт**		7				5		313,74			128,80965	0	25117,64276	0	128,80965	0
3	свыше 150 кВт до 8 до 150 кВт						2		1804			24,90919		27796,20051		25117,64276	2680,5936
4	до 150 кВт		1				0										0
5	свыше 150 кВт до 8	6-10	2				3		1212			376,80527	0	376,80527	0	376,80527	0
6	свыше 8900 кВт						0										0
7	свыше 150 кВт до 8	35-110					0										0
8	свыше 8900 кВт						0										0
Итого			27	12	888,5	545,10855	15	11	3469,24	604,35409	27796,20051	668,65257	25117,64276	28400,5546	25786,27533	2614,27927	

** Не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электропитания) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

*** до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

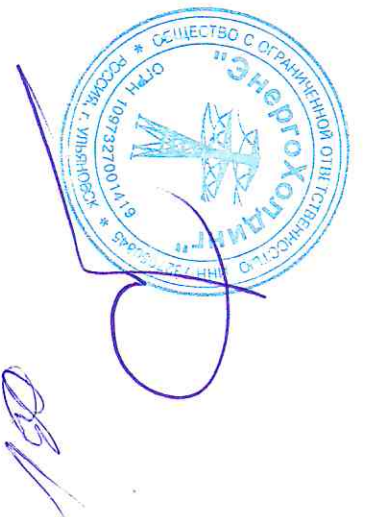


Таблица 1.3

Показатели разгруппированного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или иным законным основаниям территориальным сетевым организациям, согласно форме "О счет о прибылях и убытках"

Отчетный период: 2021 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	в т.ч. по субъекту РФ, указанному в формуле **	по графикам 5 по видам деятельности *			За изданный период предыдущего года, всего по предприятию	в т.ч. по субъекту РФ, указанному в формуле **	по графикам 10 по видам деятельности *		Прочие виды деятельности	Принципиально различимые виды деятельности по видам деятельности согласно ОУД предприятия
					Переданы по распределению тепловым сетям	Технологические присоединение	Прочие виды деятельности			Переданы по распределению тепловым сетям	Технологические присоединение		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	148 482	148 482	110 517	19 319	18 646	154 138	154 138	120 697	19 808	13 633	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	125 122	125 122	116 587	3 259	5 276	110 641	110 641	101 940	3 411	5 290	
Выгода от продаж	тыс. руб.	030	23 360	23 360	-6 070	16 060	13 370	43 497	43 497	18 757	16 397	8 343	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	6 071	6 071	4 831	649	571	21 786	21 786	18 176	2 184	1 426	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	17 289	17 289	-10 922	15 411	12 799	21 711	21 711	581	14 213	6 917	
Проценты к уплате	тыс. руб.	070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Проценты к получению	тыс. руб.	080	274	274	274	0	0	1 185	1 185	1 185	0	0	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	3 254	3 254	3 056	74	123	5 821	5 821	182	762	4 877	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	4 241	4 241	2 872	803	566	6 332	6 332	2 215	381	3 736	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	16 028	16 028	-11 011	14 682	12 336	20 015	20 015	-2 637	14 594	8 058	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	3 539	3 539	3 292	138	89	4 499	4 499	4 185	201	113	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	12 711	12 711	0	2 911	9 800	15 978	15 978	428	10 460	5 090	
Справочно: Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140											
Прибыль (убыток) прошлых лет, выделенная в отчетном году	тыс. руб.	150											

* Показатели не включают видов деятельности:

гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или иным законным основаниям территориальным сетевым организациям;

гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

** Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или иным законным основаниям территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ.

Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

Руководитель

Главный бухгалтер



(подпись) Сахненко А.А.
(подпись) Сафонова И.В.
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Расшифровка расходов субъекта на осуществление мероприятий, осуществляемых за счет и на средства бюджетов субъектов Российской Федерации по энергетическим сетям, принятым на права собственности ИМ ПН-М государственной территории, являющейся объектом аренды

Отчетный период: 2021 год

Table with columns: Показатель, Код классификации, Код показателя, За отчетный период, всего по предприятию, и 10 графы 5 по видам деятельности, 10 графы 10 по видам деятельности, and Прочие расходы. Rows include categories like 'Расходы, учитываемые в целях модернизации прибыли, всего', 'Материальные расходы', 'Расходы на приобретение электроэнергии', etc.

* Полное наименование видов деятельности: гр. 6, 12 - оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) по единой распределительной (объединенной) электрической сети; гр. 7, 13 - оплата услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

** В целях настоящей таблицы под промышленно-производственным персоналом понимается персонал, расходы на оплату труда которого учитывались по счету 20 "Основное производство".

Руководитель:
Главный бухгалтер:



Приложение к таблице 1.6
Севяско А.А.
(Фамилия, имя, отчество)
Сафонова И.В.
(Фамилия, имя, отчество)

Таблица 1.3

Показатели разрезного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (компания) по электрическим сетям, принятым на баланс собственности или иным законным образом территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"

Отчетный период: 2022 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, млн руб.	из графы 4: по субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За отчетный период, млн руб.	из графы 9: по субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечание: приводятся показатели по субъектам РФ и видам деятельности согласно ОВД предприятия
					Передать по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передать по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	тыс. руб.	010	150 930	150 930	113 131	21 300	16 498	148 482	148 482	110 517	19 319	18 646	
Взнос (контр) от продаж товаров, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, налога и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	020	141 624	141 624	138 502	854	2 268	125 122	125 122	116 587	3 259	5 276	
Собственность, продажа товаров, работ, услуг	тыс. руб.	030	9 306	9 306	-25 371	20 446	14 231	23 360	23 360	-6 070	16 060	13 370	
Выдача прибыли	тыс. руб.	040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	050	7 288	7 288	5 408	1 059	820	6 071	6 071	4 851	649	571	
Управленческие расходы	тыс. руб.	060	2 018	2 018	-30 779	19 387	13 410	17 289	17 289	-10 922	15 411	12 799	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	070	73	73	73	0	0	274	274	274	0	0	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	112	112	112	0	743	3 254	3 254	3 056	74	123	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	2 388	2 388	950	896	715	4 241	4 241	2 872	803	566	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	2 123	2 123	1 254	155	715	16 028	16 028	-11 011	14 682	12 356	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	2 444	2 444	-31 122	20 128	13 448	3 539	3 539	3 292	158	89	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	518	518	505	3	10	12 711	12 711	0	2 911	9 800	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	2 340	2 340	0	1 714	826						
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым не поступил Прибыль (убыток) прошлых лет, включенная в отчетном году	тыс. руб.	140											
	тыс. руб.	150											

* Полное наименование видов деятельности:

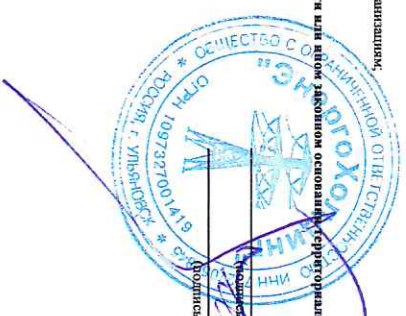
гр. 6.11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

гр. 7.12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

** Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ. Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

Руководитель

Главный бухгалтер



Сахненко А.А.
(Фамилия, имя, отчество)

Сафонова И.В.
(Фамилия, имя, отчество)

Handwritten signature in blue ink.

Таблица 1.6

Расшифровка расходов субъекта в соответствии с кодами затрат, указанными в 4-м столбце формы № 6, и/или в форме № 7, и/или в форме № 8, и/или в форме № 9, и/или в форме № 10, и/или в форме № 11, и/или в форме № 12, и/или в форме № 13, и/или в форме № 14, и/или в форме № 15, и/или в форме № 16

Отчетный период: 2022 год

Table with 16 columns: Indicator, Accounting Code, Code, etc. Rows include categories like 'Расходы, учитываемые в целях выполнения программы', 'Материальные расходы', 'Расходы на приобретение электротехнической энергии', and 'Сверхлимитные расходы'.

* Полное наименование видов деятельности: гр. 6, 12 - оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) по единой замкнутой (обособленной) электрической сети; гр. 7, 13 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электросетям общего пользования.

** В целях настоящей таблицы под принятыми-производственным персоналом понимается персонал, расходы на оплату труда которого учитываются по счету 20 "Основное производство".

Руководитель
Главный бухгалтер

Official stamp and signatures of the organization's leadership.