

ДЕПАРТАМЕНТ
УПРАВЛЕНИЯ ИМУЩЕСТВОМ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 18.01.2021

№ 10

г. Иваново
Об установлении зоны
с особыми условиями использования территории

В соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Земельным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 13.07.2015 № 218-ФЗ "О государственной регистрации недвижимости", Федеральным законом от 24.07.2007 № 221-ФЗ "О кадастровой деятельности", Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", Правилами охраны газораспределительных сетей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878, Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2015 № 1532 "Об утверждении Правил предоставления документов, направляемых или предоставляемых в соответствии с частями 1, 3 – 13, 15, 15(1), 15.2 статьи 32 Федерального закона "О государственной регистрации недвижимости" в федеральный орган исполнительной власти (его территориальные органы), уполномоченный Правительством Российской Федерации на осуществление государственного кадастрового учета, государственной регистрации прав, ведение Единого государственного реестра недвижимости и предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости", Положением о Департаменте управления имуществом Ивановской области, утвержденным постановлением Правительства Ивановской области от 08.02.2013 № 31-п, на основании обращения, Акционерного общества "Газпром газораспределение Иваново" от 23.12.2020 № ДИЩ-10-09/2555, зарегистрированного в Департаменте управления имуществом Ивановской области 29.12.2020 за № ДУИ-3434-20:

1. Установить зону с особыми условиями использования территории (охранную зону газораспределительной сети) в отношении объекта: "Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области", назначение: "7.7. Сооружения трубопроводного транспорта", протяженность 497 м, кадастровый номер 37:28:000000:2270; адрес: Рос-сийская Федерация, Ивановская область, г. Шуя, ул. 2-я Мельничная, 5-я Мельничная, Ивановская, 1-я Дубковская, 3-я Фрунзе, 5-я Фрунзе, 8-я Фрунзе, 1-я Железнодорожная, Балакова, 2-я Высокая, 4-я Мичуринская, 5-я Мичуринская, 10-я Мичуринская, Совхозная, 3-я Бойтовская, Фабричная, Белинского, Маяковского, 1-я Гридкинская, Арсеньевская, 4-я Мира, 2-я Московская, пер. 3-й Дубковский, 7-й Дубковский, 2-й Текстильный (далее – Объект).

2. Границы зоны с особыми условиями использования территории устанавливаются на основании описания местоположения границ зоны с особыми условиями использования территории Объекта, выполненного кадастровым инженером Умниковой Ольгой Александровной 06.11.2020 (прилагается).

3. На земельные участки в границах зоны с особыми условиями использования территории наложить ограничения (обременения), предусмотренные пунктами 14, 15, 16 Правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 № 878.

4. Зона с особыми условиями использования территории устанавливается на период эксплуатации Объекта.

5. Обязанность акционерного общества "Газпром газораспределение Иваново" (ИНН 3730006498; ОГРН 1023700530611; КПП 370201001; место нахождения юридического лица 153020, Ивановская область, город Иваново, улица Окуловой, 59), являющегося правообладателем Объекта, по возмещению убытков лицам, указанным в статье 57.1 Земельного кодекса Российской Федерации, наступает со дня внесения сведений о зоне с особыми условиями использования территории Объекта в Единый государственный реестр недвижимости.

6. Кадастровому инженеру Умниковой О.А. в срок не более трёх рабочих дней с даты подписания настоящего распоряжения представить в Департамент управления имуществом Ивановской области описание местоположения границ зоны с особыми условиями использования территории в форме электронного документа, заверенного усиленной квалифицированной электронной подписью кадастрового инженера, оформленного в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

7. Отделу земельной политики не позднее пяти рабочих дней с даты подписания настоящего распоряжения направить настоящее распоряжение:

- в Администрацию городского округа Шуя Ивановской области;
- в БУ "Ивановские газеты" для официального опубликования в информационном издании "Ивановская газета".

8. Настоящее распоряжение вступает в силу с даты официального опубликования.

Начальник Департамента
управления имуществом
Ивановской области

С. Ю. Рошин

Приложение к распоряжению Департамента управления
имуществом Ивановской области от 18.01.2021 № 10

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ		
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области		
(наименование объекта местоположение границ, которого описано (далее - объект))		
Раздел I		
Сведения об объекте		
N п/п	Характеристики объекта	Описание характеристик
1	2	3
1	Местоположение объекта	Российская Федерация, Ивановская область, город Шуя, улицы: ул. 2-я Мельничная, 5-я Мельничная, Ивановская, 1-я Дубковская, 3-я Фрунзе, 5-я Фрунзе, 8-я Фрунзе, 1-я Железнодорожная, Балакова, 2-я Высокая, 4-я Мичуринская, 5-я Мичуринская, 10-я Мичуринская, Совхозная, 3-я Бойтовская, Фабричная, Белинского, Маяковского, 1-я Гридкинская, Арсеньевская, 4-я Мира, 2-я Московская, пер. 3-й Дубковский, 7-й Дубковский, 2-й Текстильный
2	Площадь объекта +/- величина погрешности определения площади (Р +/- Дельта Р), кв. м.	1675 ± 14
3	Иные характеристики объекта	1. Для газораспределительных сетей устанавливаются следующие охранные зоны:- вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода;- вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов 2. Использование земель в охранной зоне газораспределительных сетей в установленном правилами порядке (п. 14-16 Постановления Правительства РФ от 20.11.2000 г. № 878 «Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей»)

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ					
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области					
(наименование объекта)					
Раздел 2					
Сведения о местоположении границ объекта					
1. Система координат Шуя					
2. Сведения о характерных точках границ объекта					
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Мп), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
X	Y				
1	2	3	4	5	6
1	1438.01	-2486.60	Аналитический	0.1	-
2	1440.64	-2483.59	Аналитический	0.1	-
3	1434.26	-2477.96	Аналитический	0.1	-
4	1431.62	-2480.96	Аналитический	0.1	-
1	1438.01	-2486.60	Аналитический	0.1	-
5	1449.82	-2473.07	Аналитический	0.1	-
6	1452.46	-2470.05	Аналитический	0.1	-
7	1446.73	-2464.91	Аналитический	0.1	-
8	1444.05	-2467.89	Аналитический	0.1	-
5	1449.82	-2473.07	Аналитический	0.1	-
9	1238.65	-2304.50	Аналитический	0.1	-
10	1238.05	-2300.54	Аналитический	0.1	-
11	1228.39	-2302.00	Аналитический	0.1	-
12	1228.94	-2305.98	Аналитический	0.1	-
9	1238.65	-2304.50	Аналитический	0.1	-
13	1297.07	-1184.56	Аналитический	0.1	-
14	1298.71	-1180.90	Аналитический	0.1	-
15	1288.38	-1176.33	Аналитический	0.1	-
16	1286.76	-1179.99	Аналитический	0.1	-
13	1297.07	-1184.56	Аналитический	0.1	-
17	1079.89	-754.49	Аналитический	0.1	-
18	1080.84	-750.59	Аналитический	0.1	-
19	1073.44	-748.85	Аналитический	0.1	-
20	1072.34	-753.22	Аналитический	0.1	-

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ					
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области					
(наименование объекта)					
2. Сведения о характерных точках границ объекта					
1	2	3	4	5	6
21	1070.56	-752.79	Аналитический	0.1	-
22	1069.60	-756.67	Аналитический	0.1	-
23	1075.24	-758.06	Аналитический	0.1	-
24	1076.36	-753.65	Аналитический	0.1	-
17	1079.89	-754.49	Аналитический	0.1	-
25	843.14	-2417.21	Аналитический	0.1	-
26	841.08	-2413.79	Аналитический	0.1	-
27	832.82	-2418.78	Аналитический	0.1	-
28	834.91	-2422.19	Аналитический	0.1	-
25	843.14	-2417.21	Аналитический	0.1	-
29	613.19	-2449.61	Аналитический	0.1	-
30	611.41	-2446.03	Аналитический	0.1	-
31	607.87	-2447.79	Аналитический	0.1	-
32	609.72	-2451.34	Аналитический	0.1	-
29	613.19	-2449.61	Аналитический	0.1	-
33	350.14	-2507.71	Аналитический	0.1	-
34	348.30	-2504.17	Аналитический	0.1	-
35	341.83	-2507.53	Аналитический	0.1	-
36	343.56	-2511.14	Аналитический	0.1	-
33	350.14	-2507.71	Аналитический	0.1	-
37	115.58	-2813.52	Аналитический	0.1	-
38	112.16	-2806.43	Аналитический	0.1	-
39	108.56	-2808.17	Аналитический	0.1	-
40	111.98	-2815.26	Аналитический	0.1	-
37	115.58	-2813.52	Аналитический	0.1	-
41	58.48	-2317.12	Аналитический	0.1	-
42	57.57	-2310.80	Аналитический	0.1	-
43	53.61	-2311.38	Аналитический	0.1	-
44	53.96	-2313.78	Аналитический	0.1	-

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ					
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области					
(наименование объекта)					
2. Сведения о характерных точках границ объекта					
1	2	3	4	5	6
45	29.69	-2317.61	Аналитический	0.1	-
46	30.10	-2321.61	Аналитический	0.1	-
41	58.48	-2317.12	Аналитический	0.1	-
47	271.54	-1929.03	Аналитический	0.1	-
48	268.54	-1926.37	Аналитический	0.1	-
49	264.51	-1930.91	Аналитический	0.1	-
50	267.51	-1933.58	Аналитический	0.1	-
47	271.54	-1929.03	Аналитический	0.1	-
51	285.28	-1545.74	Аналитический	0.1	-
52	287.05	-1542.16	Аналитический	0.1	-
53	274.16	-1535.83	Аналитический	0.1	-
54	272.40	-1539.41	Аналитический	0.1	-
51	285.28	-1545.74	Аналитический	0.1	-
55	312.48	-1490.55	Аналитический	0.1	-
56	314.25	-1486.96	Аналитический	0.1	-
57	302.33	-1482.12	Аналитический	0.1	-
58	300.83	-1485.82	Аналитический	0.1	-
55	312.48	-1490.55	Аналитический	0.1	-
59	448.03	-1227.19	Аналитический	0.1	-
60	449.70	-1223.57	Аналитический	0.1	-
61	433.15	-1215.65	Аналитический	0.1	-
62	431.43	-1219.25	Аналитический	0.1	-
59	448.03	-1227.19	Аналитический	0.1	-
63	21.27	-1826.96	Аналитический	0.1	-
64	18.73	-1823.86	Аналитический	0.1	-
65	14.77	-1827.11	Аналитический	0.1	-
66	17.31	-1830.22	Аналитический	0.1	-
63	21.27	-1826.96	Аналитический	0.1	-
67	-104.43	-1840.76	Аналитический	0.1	-

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ					
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области					
(наименование объекта)					
2. Сведения о характерных точках границ объекта					
1	2	3	4	5	6
68	-105.98	-1833.38	Аналитический	0.1	-
69	-109.90	-1834.20	Аналитический	0.1	-
70	-108.37	-1841.49	Аналитический	0.1	-
67	-104.43	-1840.76	Аналитический	0.1	-
71	-523.70	-1799.45	Аналитический	0.1	-
72	-526.29	-1774.17	Аналитический	0.1	-
73	-530.27	-1774.57	Аналитический	0.1	-
74	-527.68	-1799.86	Аналитический	0.1	-
71	-523.70	-1799.45	Аналитический	0.1	-
75	-253.88	-3044.08	Аналитический	0.1	-
76	-254.06	-3040.08	Аналитический	0.1	-
77	-260.67	-3040.37	Аналитический	0.1	-
78	-260.60	-3042.96	Аналитический	0.1	-
79	-265.06	-3043.22	Аналитический	0.1	-
80	-264.85	-3047.22	Аналитический	0.1	-
81	-256.50	-3046.72	Аналитический	0.1	-
82	-256.57	-3044.19	Аналитический	0.1	-
75	-253.88	-3044.08	Аналитический	0.1	-
83	-445.78	-3151.00	Аналитический	0.1	-
84	-445.77	-3147.00	Аналитический	0.1	-
85	-454.24	-3147.16	Аналитический	0.1	-
86	-454.16	-3151.16	Аналитический	0.1	-
83	-445.78	-3151.00	Аналитический	0.1	-
87	-460.64	-3642.56	Аналитический	0.1	-
88	-460.44	-3638.56	Аналитический	0.1	-
89	-471.53	-3638.00	Аналитический	0.1	-
87	-471.74	-3642.00	Аналитический	0.1	-
90	-460.64	-3642.56	Аналитический	0.1	-
91	-520.90	-3604.18	Аналитический	0.1	-

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ					
<u>Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области</u>					
(наименование объекта)					
2. Сведения о характерных точках границ объекта					
1	2	3	4	5	6
92	-520.66	-3596.84	Аналитический	0.1	-
93	-524.66	-3596.70	Аналитический	0.1	-
94	-524.90	-3604.03	Аналитический	0.1	-
91	-520.90	-3604.18	Аналитический	0.1	-
95	-1066.70	-3577.61	Аналитический	0.1	-
96	-1066.61	-3571.87	Аналитический	0.1	-
97	-1065.55	-3541.39	Аналитический	0.1	-
98	-1069.55	-3541.25	Аналитический	0.1	-
99	-1070.61	-3571.71	Аналитический	0.1	-
100	-1070.70	-3577.44	Аналитический	0.1	-
95	-1066.70	-3577.61	Аналитический	0.1	-
101	-973.56	-2833.34	Аналитический	0.1	-
102	-972.68	-2825.76	Аналитический	0.1	-
103	-976.66	-2825.29	Аналитический	0.1	-
104	-977.52	-2832.94	Аналитический	0.1	-
101	-973.56	-2833.34	Аналитический	0.1	-
105	-1173.49	-2505.47	Аналитический	0.1	-
106	-1176.97	-2503.46	Аналитический	0.1	-
107	-1179.77	-2508.25	Аналитический	0.1	-
108	-1176.31	-2510.27	Аналитический	0.1	-
105	-1173.49	-2505.47	Аналитический	0.1	-
109	-1172.72	-2307.31	Аналитический	0.1	-
110	-1168.40	-2299.64	Аналитический	0.1	-
111	-1171.88	-2297.68	Аналитический	0.1	-
112	-1176.21	-2305.33	Аналитический	0.1	-
109	-1172.72	-2307.31	Аналитический	0.1	-
113	-1556.17	-2344.43	Аналитический	0.1	-
114	-1558.36	-2329.28	Аналитический	0.1	-
115	-1562.32	-2329.86	Аналитический	0.1	-
116	-1560.19	-2344.66	Аналитический	0.1	-

(Продолжение. Начало на стр. С1)

Лист N 8

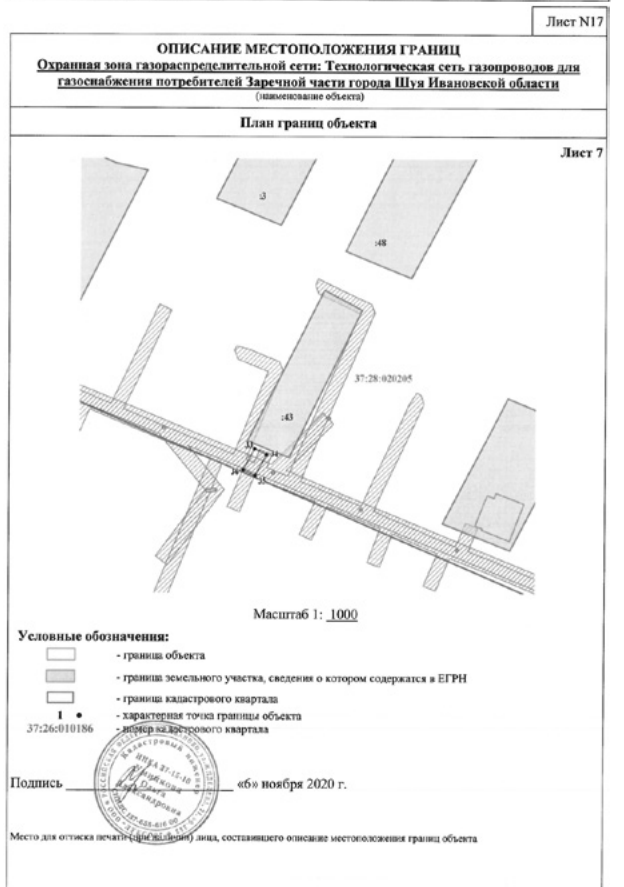
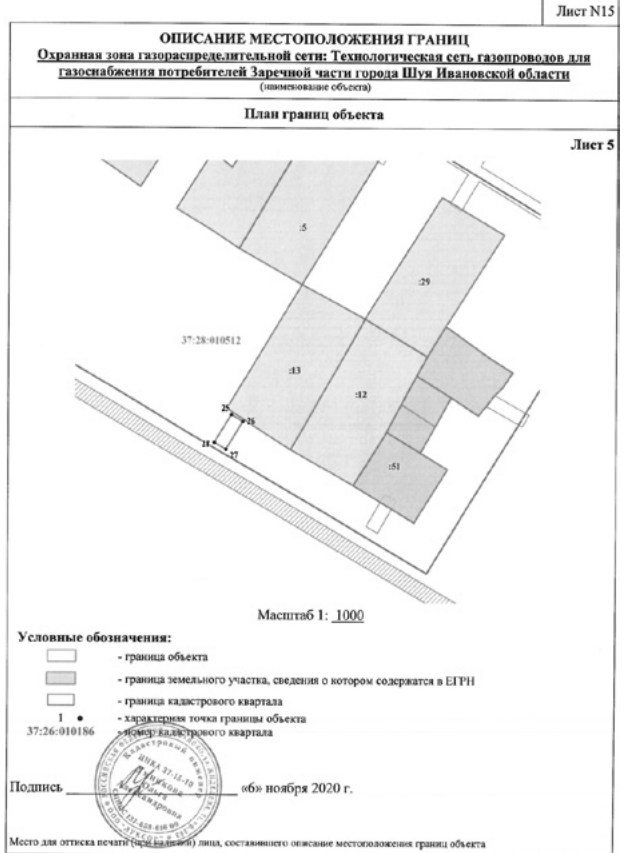
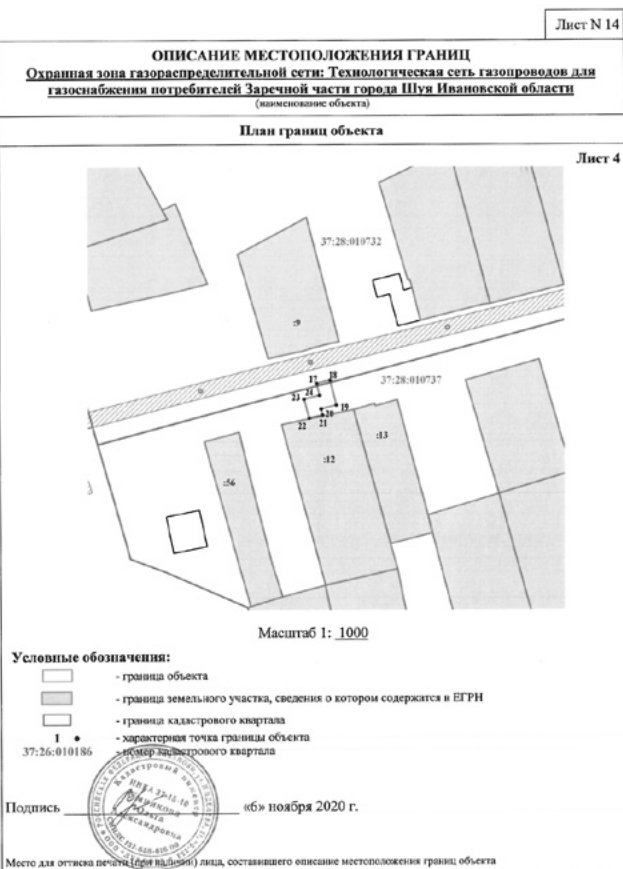
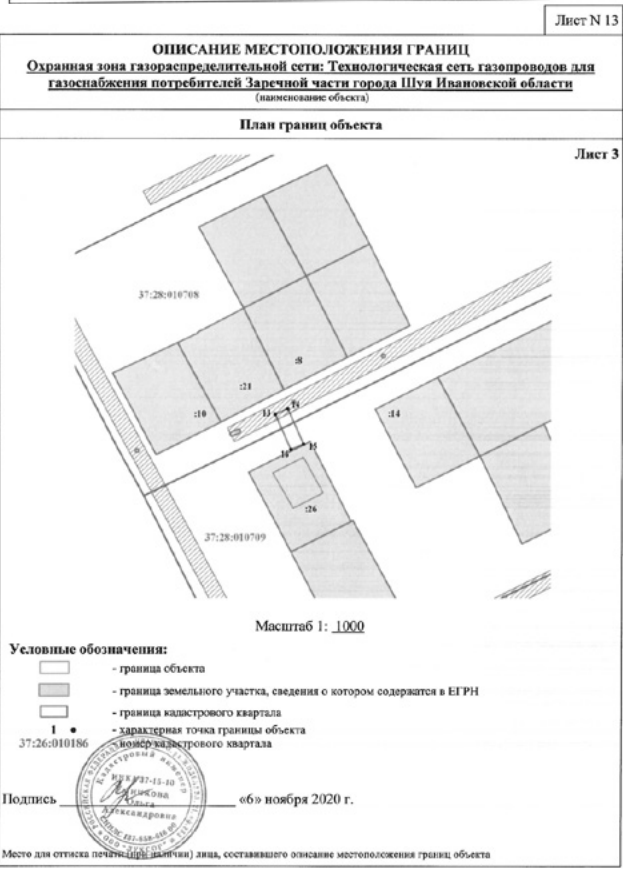
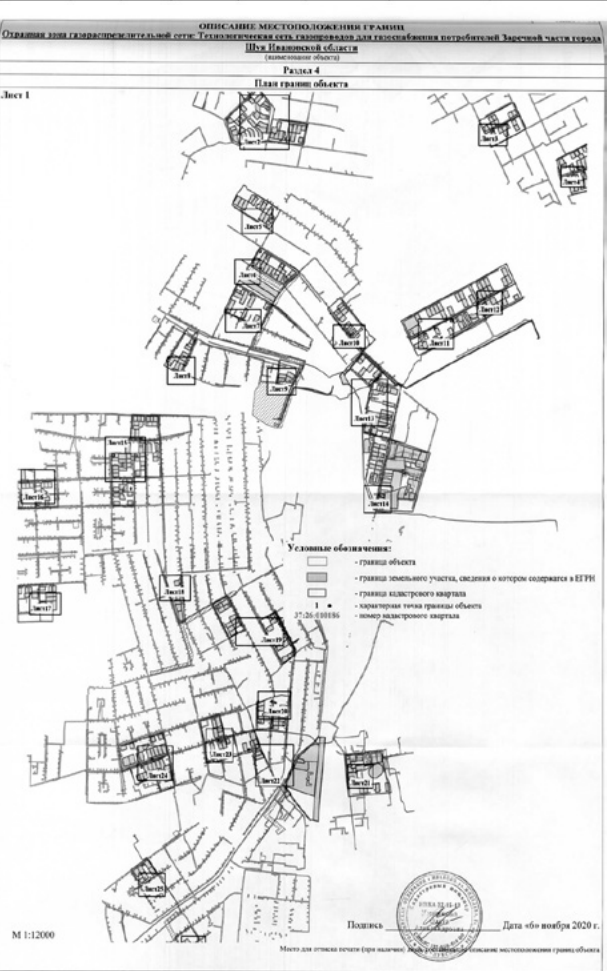
ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ					
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области					
(наименование объекта)					
2. Сведения о характерных точках границ объекта					
1	2	3	4	5	6
141	-1842.87	-2981.52	Аналитический	0.1	-
142	-1841.68	-2977.68	Аналитический	0.1	-
143	-1848.82	-2975.73	Аналитический	0.1	-
144	-1847.74	-2972.24	Аналитический	0.1	-
145	-1861.86	-2967.29	Аналитический	0.1	-
146	-1863.18	-2971.07	Аналитический	0.1	-
147	-1848.93	-2976.07	Аналитический	0.1	-
148	-1850.01	-2979.56	Аналитический	0.1	-
141	-1842.87	-2981.52	Аналитический	0.1	-
149	-2461.42	-3026.06	Аналитический	0.1	-
150	-2459.24	-3022.70	Аналитический	0.1	-
151	-2465.33	-3018.74	Аналитический	0.1	-
152	-2467.50	-3022.12	Аналитический	0.1	-
149	-2461.42	-3026.06	Аналитический	0.1	-
153	-2789.37	-2803.54	Аналитический	0.1	-
154	-2787.21	-2800.18	Аналитический	0.1	-
155	-2792.69	-2796.64	Аналитический	0.1	-
156	-2794.85	-2800.01	Аналитический	0.1	-
153	-2789.37	-2803.54	Аналитический	0.1	-

Лист N 9

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ					
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области					
(наименование объекта)					
3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта					
Обозначение характерных точек части границы	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Лист N 10

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ							
<u>Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области</u>							
(наименование объекта)							
Раздел 3							
Сведения о местоположении измененных (уточненных) границ объекта							
1. Система координат -							
2. Сведения о характерных точках границ объекта							
Обозначение характерных точек границ	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (М), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
	1	2	3	4			
-	-	-	-	-	-	-	-
3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта							
-	-	-	-	-	-	-	-



(Продолжение на стр. С3)

(Продолжение. Начало на стр. С1, С2)

Лист N18

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шум Иванновской области
(наименование объекта)

План границ объекта

Лист 8

A plan diagram showing the boundaries of the object. It includes several land parcels labeled 11, 10, 29, and 23. A cadastral plot is labeled 37:28:020118. The diagram shows the spatial arrangement of these parcels and their boundaries. There are also some smaller labels like 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

- граница объекта

- граница земельного участка, сращения от которого содержится в ЕГРН

- граница кадастрового квартала

- характерная точка границам объекта

37:26:010186

- номер кадастрового квартала

A circular official stamp of the Federal Service for Technical Regulation (Rosstandart). The outer ring contains the text "ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НАДЗОРА". The inner part contains the text "РОССИЙСКОЕ СТОИМОСТНОЕ ОЦЕНОЧНОЕ АГЕНТСТВО". In the center, there is a signature and the date "11.11.2020".

Подпись _____ «6» ноября 2020 г.

Место для оттиска печати (подписи) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Лист N19

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для
газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области
 (автономное объекте)

План границ объекта

Лист 9

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

- граница объекта

- граница земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН

- граница кадастрового квартала

- характерный точечный элемент границы объекта

- объект кадастрового квартала

1

37:26:010186

Подпись _____

«6» ноября 2020 г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Лист N20

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

**Охранная зона газораспределительной сети; Технологическая сеть газопроводов для
газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области**
(наименование объекта)

План границ объекта

Лист 10

Масштаб 1 : 1000

Условные обозначения:

- граница объекта

- граница земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН

- граница кадастрового квартала

- характерная точка границы объекта

- номер кадастрового квартала

37:26:010186

Подпись _____ «__» ноября 2020 г.

Место для оттиска печати (подписи) лица, составившего описание местоположения границ объекта

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для
газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области
(наименование объекта)

План границ объекта

Лист 11

37:28-010624

37:28-010626

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

- граница объекта
- граница земельного участка, сведения о котором содержатся в ЕГРН
- граница кадастрового квартала
- — характерная точка границы объекта
- — характерная точка квартала

37:26-010186

Подпись _____ «б» ноября 2020 г.

Место для оттиска печати (подлинника) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Лист N22

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуш Ивановской области
(наименование объекта)

План границ объекта

Лист 12

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

- граница объекта
- граница земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН
- граница кадастрового квартала
- характерная точка границы объекта
- номер кадастрового квартала

37:28:010186

Подпись _____

«б» ноября 202 г.

Место для отправки письма (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Лист N23			
ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области (наименование объекта)			
План границ объекта			
37:28:010527 37:28:010534 37:26:010186 Лист 13 Масштаб 1: 1500			
Условные обозначения: <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 10%; text-align: center;"> </td> <td style="width: 90%;"> - граница объекта - граница земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН - граница кадастрового квартала - характеристическая точка границы объекта - точка кадастрового квартала </td> </tr> </table>			- граница объекта - граница земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН - граница кадастрового квартала - характеристическая точка границы объекта - точка кадастрового квартала
	- граница объекта - граница земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН - граница кадастрового квартала - характеристическая точка границы объекта - точка кадастрового квартала		
Подпись _____	«6» ноября 2020 г.		
Место для отправки печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта			

Лист N24

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ
Охранная зона газораспределительной сети; Технологическая сеть газопроводов для
газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области
(лимоновские объекты)

План границ объекта

Лист 14

Лист N25

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для
газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области
 (выполнение объекта)

План границ объекта

Лист 15

Масштаб 1: 1500

Условные обозначения:

- граница объекта
- граница земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН
- граница кадастрового квартала
- характерная точка границы объекта
- номер кадастрового квартала

37:26:010186

Подпись _____

«6» ноября 2020 г.

Место для оттиска печати (подпись) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Лист N26

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Запретной части города Шуя Ивановской области
(наименование объекта)

План границ объекта

Лист 16

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

- границы объекта

- граница земельного участка, сведения о котором содержатся в ЕГРН

1

37:26:010186

- граница кадастрового квартала

- характеристическая точка границы объекта

- номер кадастрового квартала

Подпись _____

«6» ноября 2020 г.

Место для отписки почтового адреса, составляющего описание местоположения границ объекта

(Продолжение на стр. 17)

(Продолжение на стр. С4)

(Продолжение. Начало на стр. С1 – С3)

Лист N27

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для
газоснабжения потребителей Западной части города Шуя Ивановской области
 (наименование объекта)

План границ объекта

Лист 17

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

- граница объекта

- граница земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН

- границы кадастрового квартала

- характеристическая точка границ объекта

- номер кадастрового квартала

1 •
37:26:010186

Подпись _____

«6» ноября 2020 г.

Место для оттиска печати (подпись) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Лист N30

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области
(наименование объекта)

План границ объекта

Лист 20

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

-  - граница объекта
-  - граница земельного участка, сведения о котором содержатся в ЕГРН
-  - граница кадастрового квартала
-  - характерная точка границы объекта
-  - номер кадастрового квартала

37:26:010186

Подпись _____ «__» ноября 2020 г.

Масштаб для отнесения к объектам недвижимости, содержащему описание местоположения границ объекта

Лист N33

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шuya Ивановской области
(именование объекта)

План границ объекта

Лист 23

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

- граница объекта

- граница земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН

- граница кадастрового квартала

- характерная точка границы объекта

- кадастровый квартал

37:26:010186

Подпись _____

«6» ноября 2020 г.

Место для отписки не предусмотрено (для нотариуса) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Лист N28

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шува Ивановской области
(наименование объекта)

План границ объекта

Лист 18

37:28:028601

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

- границы объекта

- границы земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН

- границы кадастрового квартала

1

- характеристика точки границы объекта

37:26:010186

- номер кадастрового квартала

Подпись _____ «05» ноября 2020 г.

Место для оттиска печати (подписи) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Лист N31

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Щуя Ивановской области
(наименование объекта)

План границ объекта

Лист 21

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

- границы объекта

- границы земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН

- границы кадастрового квартала

- характеристика точки границы объекта

37:26:010186

- номер кадастрового квартала

«6» ноября 2020 г.

Подпись _____

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

Лист N34

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области
(наименование объекта)

План границ объекта

Лист 24

Масштаб 1: 700

Условные обозначения:

- граница объекта

- граница земельного участка, сведения о котором содержатся в ЕГРН

- граница кадастрового квартала

- характеристическая точка границы объекта

- номер кадастрового квартала

37:26:010185

Подпись _____

«6» ноября 2020 г.

Место для отписки (схем, пояснений) для составления описания местоположения границ объекта

Лист N29

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области
(включенные объекты)

План границ объекта

Лист 19

Лист N32

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ
Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для
газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области
 (наименование объекта)

План границ объекта

Лист 22

Масштаб 1: 1500

Условные обозначения:

- граница объекта

- граница земельного участка, сведения о котором содержатся в ЕГРН

- граница кадастрового квартала

- характерная точка границы объекта

- номер кадастрового квартала

37:26:010186

Подпись _____ «6» ноября 2020 г.

Место для отписки печати (штамп) лица, составляющего описание местоположения границ объекта

Лист N35

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области
(наименование объекта)

План границ объекта

Лист 25

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

- граница объекта

- граница земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН

- граница кадастрового квартала

- характерная точка границ объекта

- номер кадастрового квартала

37:26:010186

Подпись _____

«5» ноября 2020 г.

Место для оттиска печати (при наличии) лица, составившего описание местоположения границ объекта

(Продолжение на стр. С5)

(Продолжение. Начало на стр. С1 – С4)

Лист N 36

ОПИСАНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦ

Охранная зона газораспределительной сети: Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области
(наименование объекта)

План границ объекта

Лист 26

Масштаб 1: 1000

Условные обозначения:

- граница объекта

- граница земельного участка, сведения о котором содержится в ЕГРН

- граница кадастрового квартала

- характерная точка границы объекта

- номер кадастрового квартала

37:26:010186

Подпись _____

«6» ноября 2020 г.

Место для отрисовки текста (для подписи) линия, составляющая описание местоположения границ объекта

Лист №2 Page 1		Учредитель		Лист 2	
Всего листов раздела 1. 2		Всего разделов 1		Всего листов раздела 6	
17-78.000000-3770					
Код документа по форме					
Получателя выписки:					
Общество с ограниченной ответственностью "Территория" (ИНН 7703006488) Председатель: Александрович Александрович Александрович					

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости			
Ссылка на зарегистрированные права			
Сведения			
Лист №1	Лист №2	Лист №3	Лист №4
11 сентября 2020		Всего листов выписки: 6	
Общественная		Всего листов выписки: 6	
12-78-000000-2/20		Всего листов выписки: 6	
1. Правовое положение (привязка к местности)		1.1. Адресная информация: "Городской округ Истринский" ИИН: 770505648 ОГРН: 1027300750611, кадастровая информация: 15/02/03, Истринский д.б., Истринский ул. Октябрьский, д.59	
2. Вид, номер и дата государственной регистрации права		2.1. Вид: 01/01/2020 11:11:41	

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ивановской области
полное наименование органа регистрации прав

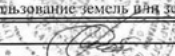
Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

В Единый государственный реестр недвижимости внесены следующие сведения:

Сооружение			
вид объекта недвижимости			
Лист №1	Раздел 1	Всего листов раздела 1: 2	Всего разделов: 3
		Всего листов выписки: 6	
23 сентября 2020г.			
Кадастровый номер:		37:28:000000:2270	
Номер кадастрового квартала:		37:28:000000	
Дата присвоения кадастрового номера:		23.09.2020	
Ранее присвоенный государственный учетный номер:		данные отсутствуют	
Адрес:		Российская Федерация, Ивановская область, г. Шуя, ул. 2-я Мельничная, 5-я Мельничная, Ивановская, 1-я Дубовская, 3-я Фрунзе, 5-я Фрунзе, 8-я Фрунзе, 1-я Железнодорожная, Балакова, 2-я Высокая, 4-я Мичуринская, 5-я Мичуринская, 10-я Мичуринская, Совхозная, 3-я Бойтовская, Фабричная, Белинского, Маяковского, 1-я Гридкинская, Арсеньевская, 4-я Мира, 2-я Московская, пер. 3-й Дубовский, 7-й Дубовский, 2-й Текстильный	
Основная характеристика (для сооружения):		тип	единица измерения
		протяженность	в метрах
Назначение:		7.7. Сооружения трубопроводного транспорта	
Наименование:		Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области	
Количество этажей, в том числе подземных этажей:		данные отсутствуют	
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства:		данные отсутствуют	
Год завершения строительства:		2017	
Кадастровая стоимость, руб.:		не определена	
Кадастровые номера иных объектов недвижимости, в пределах которых расположен объект недвижимости:		37:28:020218:10, 37:28:010627:1, 37:28:020514:8, 37:28:000000:1329, 37:28:020908:240, 37:28:020908:237	
Кадастровые номера помещений, машино-мест, расположенных в здании или сооружении:		данные отсутствуют	
Виды разрешенного использования:		данные отсутствуют	
Статус записи об объекте недвижимости:		Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"	
Особые отметки:		данные отсутствуют	

полное наименование должности	главный СПЕЦИАЛИСТ-ЭКСПЕРТ	подпись	инициалы, фамилия	НАЗАРОВА Т.Л.
-------------------------------	-------------------------------	---------	-------------------	---------------

		Сооружение		Лист 4
вид объекта недвижимости				
Лист №2 Раздел 2	Всего листов раздела 2: 3		Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 6
23 сентября 2020г:				
Кадастровый номер:			37:28:000000:2270	
3	Документы-основания	3.1	Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 05.12.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 28.12.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 25.12.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 25.12.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 23.11.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 13.11.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 15.11.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 18.10.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 21.09.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 17.07.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 27.07.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 04.05.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 19.05.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 11.05.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 03.07.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 10.03.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 28.02.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 13.01.2017 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 09.12.2016 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 21.11.2016 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 30.11.2016 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 30.11.2016 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 21.10.2016 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 14.09.2016 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 27.09.2016 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 05.08.2016 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 15.07.2016 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 19.04.2015 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 28.03.2016 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 26.02.2015 25.12.2015 Акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, Выдан 24.12.2015 Разрешение Главы администрации городского округа Шuya Ивановской области "На изъятие земель для земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности"	
полное наименование должности		подпись		инициалы, фамилия
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ ОТДЕЛА				НАЗАРОВА Т.А.

		Лист 5	
Сооружение			
вид объекта недвижимости			
Лист №3	Раздел 2	Всего листов раздела 2: 3	Всего разделов: 3
		Всего листов выписки: 6	
23 сентября 2020г.			
Кадастровый номер:		37:28:000000:2270	
3	Документы-основания	3.1	Иваново"
4	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
5	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
6	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют	

полное наименование должности	главный специалист-эксперт	подпись	инициалы, фамилия
			НАЗАРОВА Т.Д.

(Продолжение на стр. С6)

(Продолжение. Начало на стр. C1 – C5)

Раздел 4 Лист 6

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости
Описание местоположения объекта недвижимости

Сооружение			
вид объекта недвижимости			
Лист №1 Раздел 4	Всего листов раздела 4: 1	Всего разделов: 3	Всего листов выписки: 6
23 сентября 2020г.			
Кадастровый номер: 37:28:000000:2270			
Схема расположения объекта недвижимости (части объекта недвижимости) на земельном участке(ах)			
Масштаб 1:40000		Условные обозначения:	
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ-ЭКСПЕРТ		ПОДПИСЬ ИНИЦИАЛЫ, ФАМИЛИЯ	
		НАЗАРОВА Т.Д.	



Директору
ООО «Дукс»
П.А. Зубко

О предоставлении документов

АО «Газпром газораспределение Иваново» сообщает Вам, что Вам была передана вся имеющаяся в нашем распоряжении исполнительная документация на объект газораспределения: «Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области», адрес объекта: Российская Федерация, Ивановская область, г. Шуя, ул. 2-я Мельничная, 5-я Мельничная, Ивановская, 1-я Дубовская, 3-я Фрунзе, 5-я Фрунзе, 8-я Фрунзе, 1-я Железнодорожная, Балакова, 2-я Высокая, 4-я Мичуринская, 5-я Мичуринская, 10-я Мичуринская, Совхозная, 3-я Бойтовская, Фабричная, Белинского, Маяковского, 1-я Гридчинская, Арсеньевская, 4-я Мира, 2-я Московская, пер. 3-й Дубовский, 7-й Дубовский, 2-й Текстильный.

Дополнительно сообщаем Вам, что никаких иных исполнительных съемок на указанный газопровод в архиве АО «Газпром газораспределение Иваново» не имеется.

Предоставленная Вам исполнительная съемка соответствует как требованиям СП 126.13330.2012, который действовал до 25.04.2018г. и утратил силу с 25.04.2018г. в связи с изданием Приказа Министра России от 24.10.2017г. № 1469/пр, утвердившего новый Свод правил СП 126.13330.2017, который и действует в настоящее время, так и требованиям самого СП 126.13330.2017. Указанными документами нормативно закреплены требования к составу, содержанию и оформлению геодезической исполнительной документации.

Исполнительная съемка, Вам предоставленная по данному газопроводу, была оформлена в соответствии с действующими на момент ввода в эксплуатацию указанного газопровода - 2017 года - строительными нормами и правилами.

На основании вышеизложенного, сообщаем Вам, что переданная Вам исполнительная документация оформлена надлежащим образом и подлежит включению в Описание местоположения границ зоны с особыми условиями использования территорий объекта газораспределения: «Технологическая сеть газопроводов для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя

Ивановской области», адрес объекта: Российская Федерация, Ивановская область, г. Шуя, ул. 2-я Мельничная, 5-я Мельничная, Ивановская, 1-я Дубовская, 3-я Фрунзе, 5-я Фрунзе, 8-я Фрунзе, 1-я Железнодорожная, Балакова, 2-я Высокая, 4-я Мичуринская, 5-я Мичуринская, 10-я Мичуринская, Совхозная, 3-я Бойтовская, Фабричная, Белинского, Маяковского, 1-я Гридчинская, Арсеньевская, 4-я Мира, 2-я Московская, пер. 3-й Дубовский, 7-й Дубовский, 2-й Текстильный.

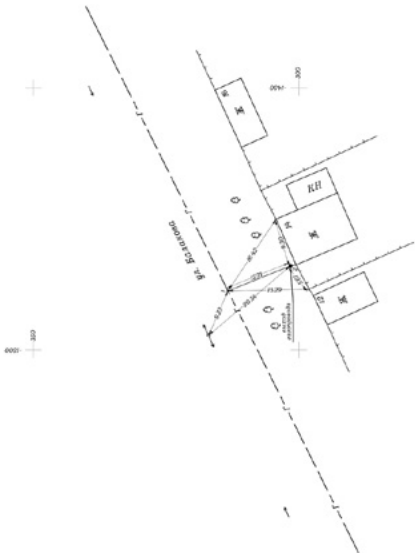
Первый заместитель
генерального директора

Д.А. Щенников

1	2	3	4
5	6	7	8
9	10	11	12

Условные обозначения:
- линия газопровода подземный газопровод
- газопровод подземный
- газопровод подземный

Задача: АО «Газпром газораспределение Иваново»			
Полномочия от: газопровод для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области			
№	м.г.	Дата	Листы
1	1500	19.04.2019	Листы 13
Исполнительная съемка газопровода			



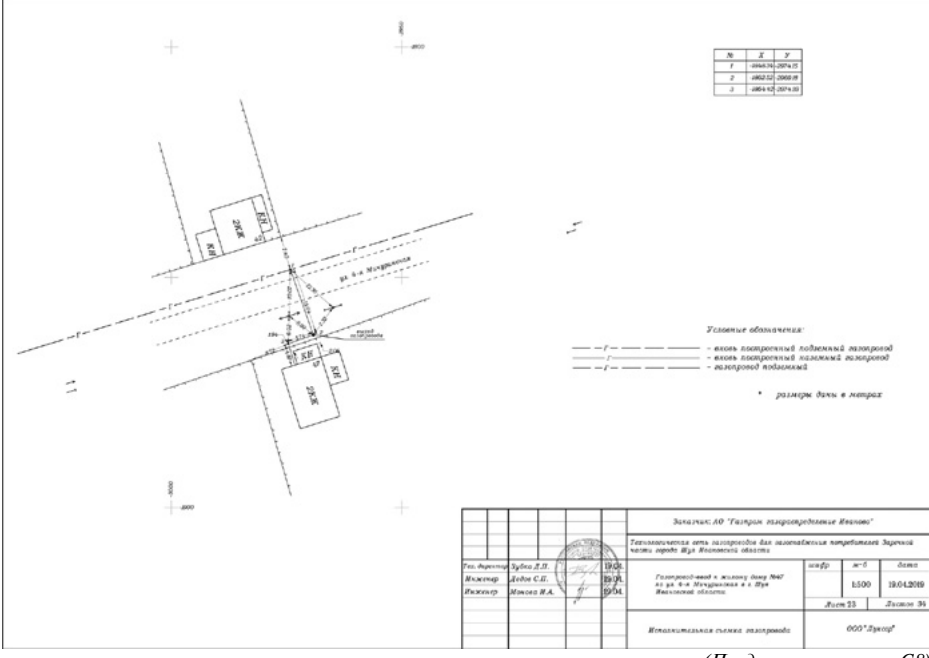
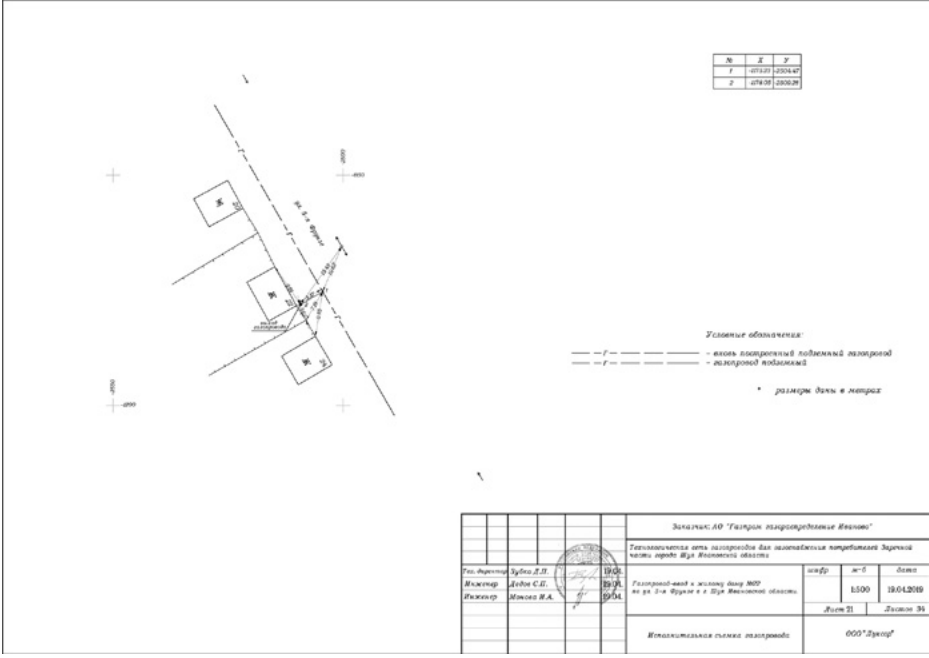
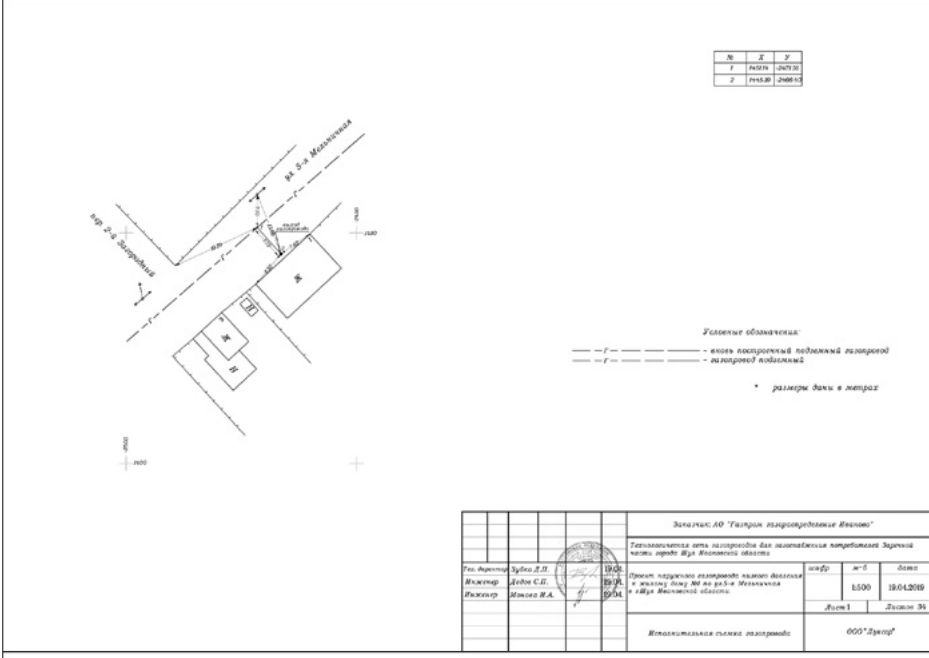
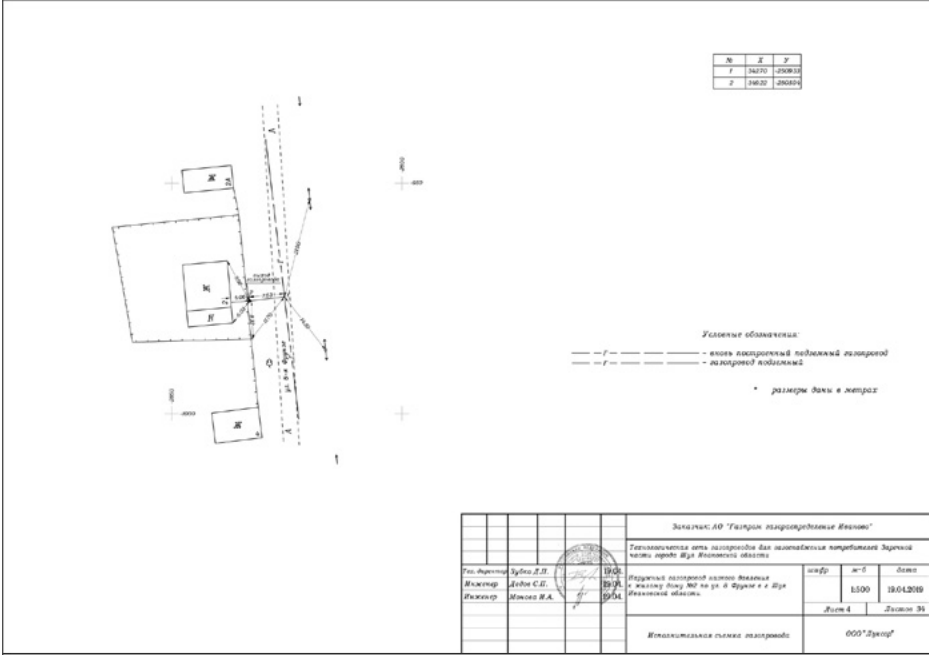
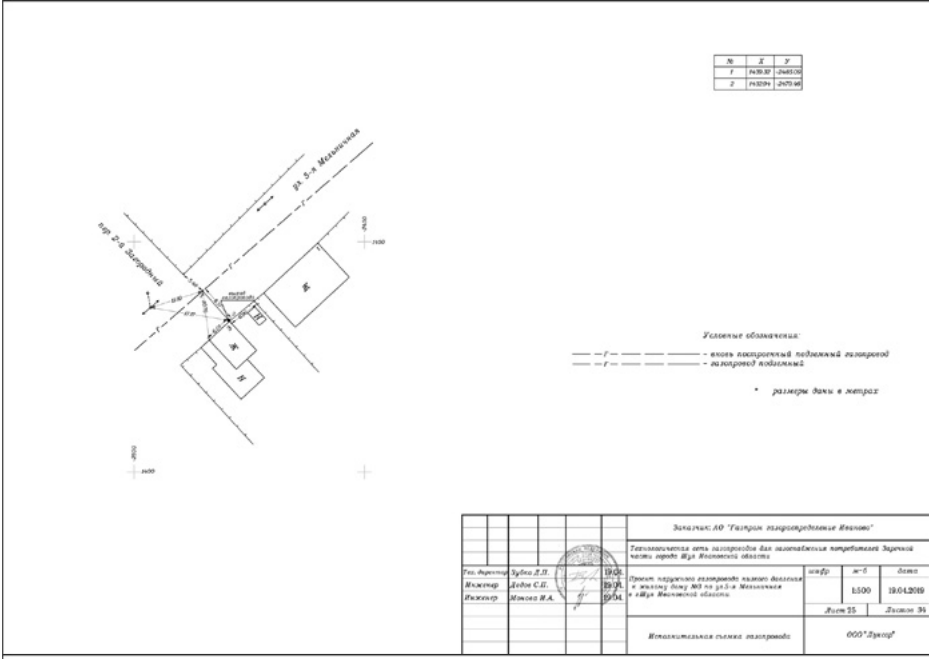
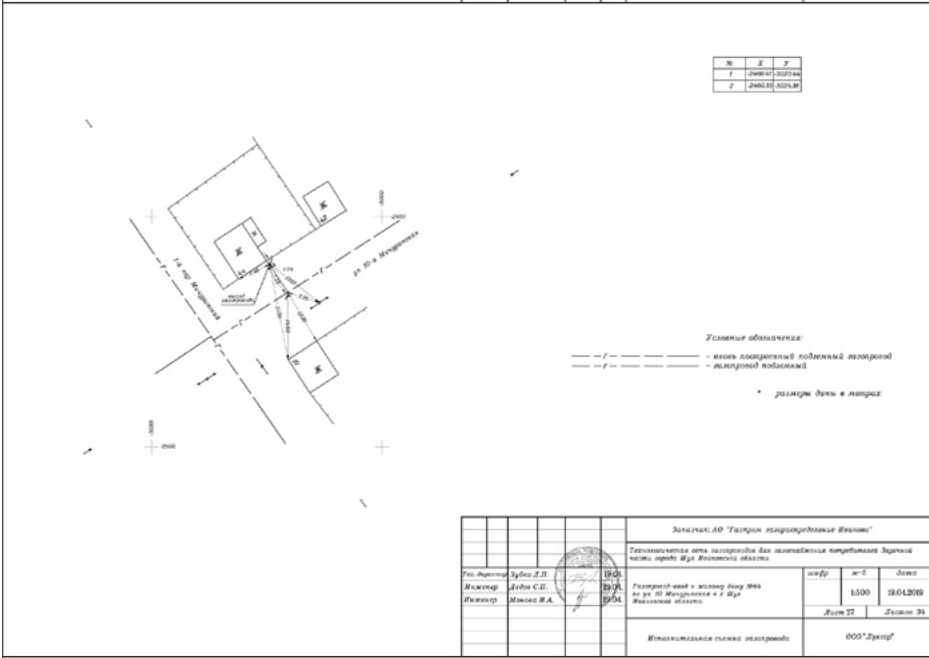
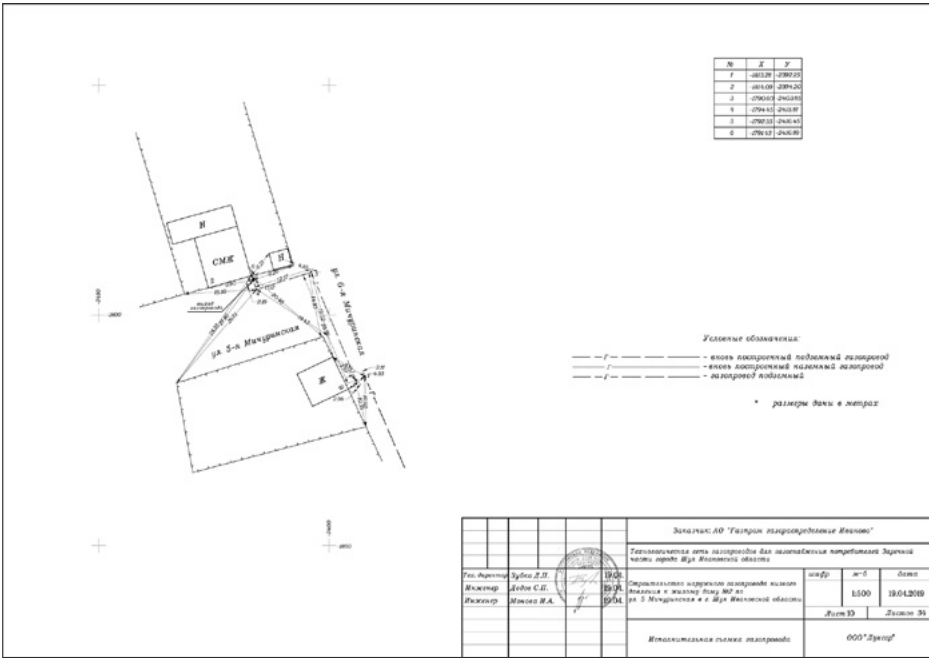
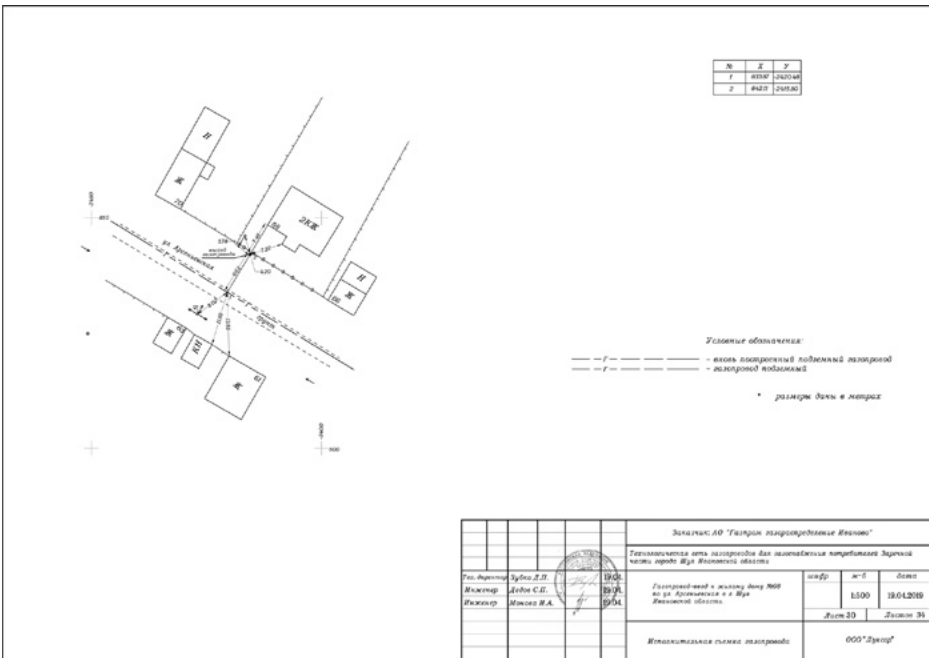
1	2	3	4
5	6	7	8
9	10	11	12

Условные обозначения:
- линия газопровода подземный газопровод
- газопровод подземный
- газопровод подземный

Задача: АО «Газпром газораспределение Иваново»			
Полномочия от: газопровод для газоснабжения потребителей Заречной части города Шуя Ивановской области			
№	м.г.	Дата	Листы
1	1500	19.04.2019	Листы 13
Исполнительная съемка газопровода			

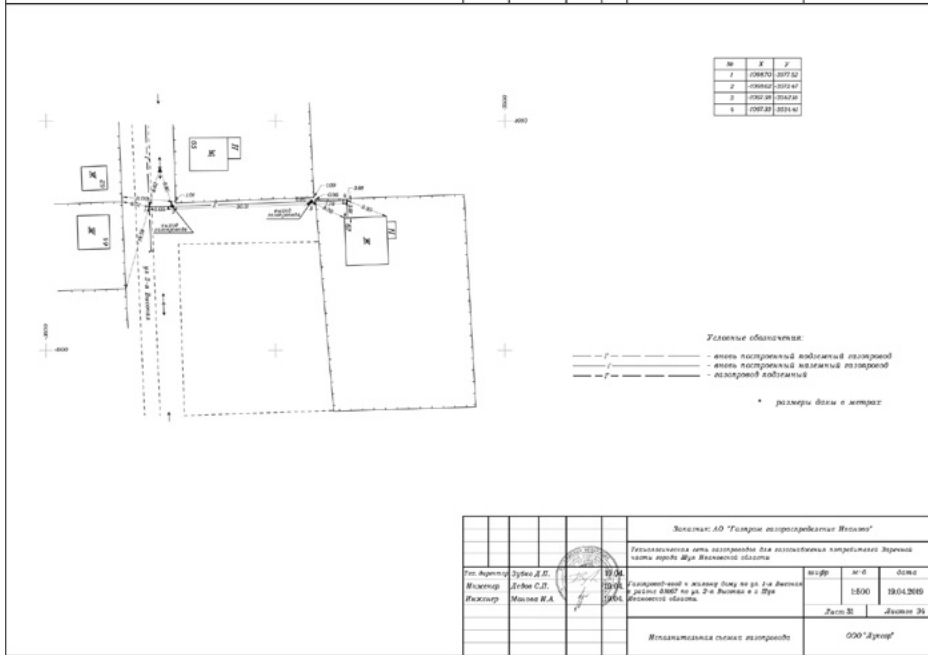
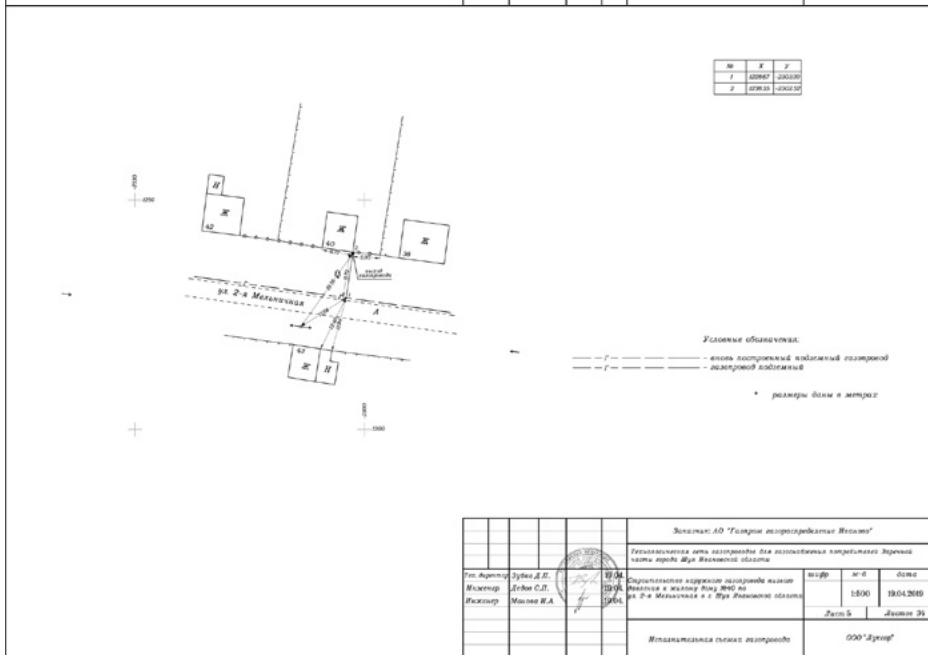
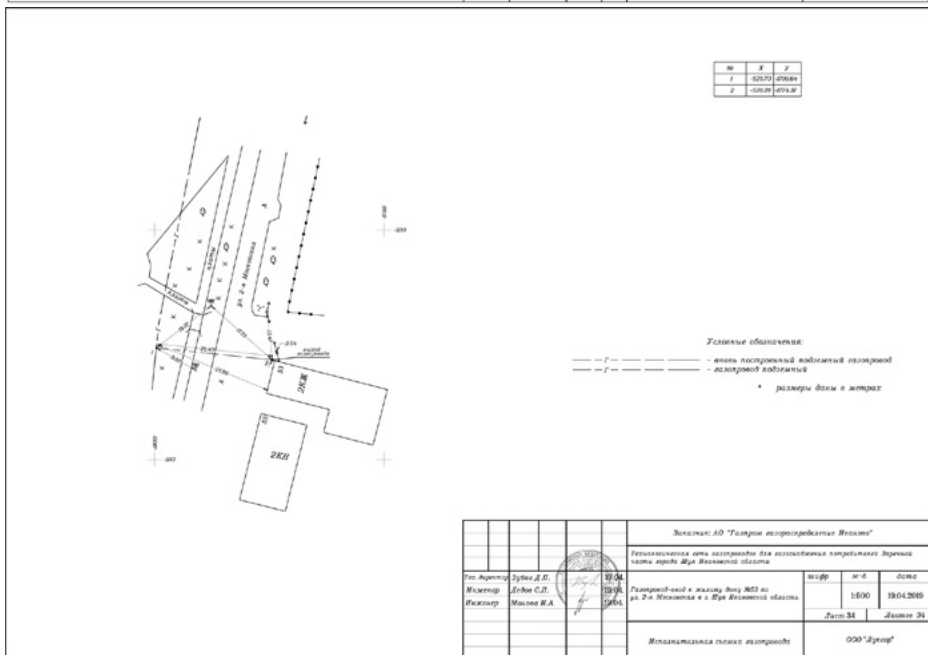
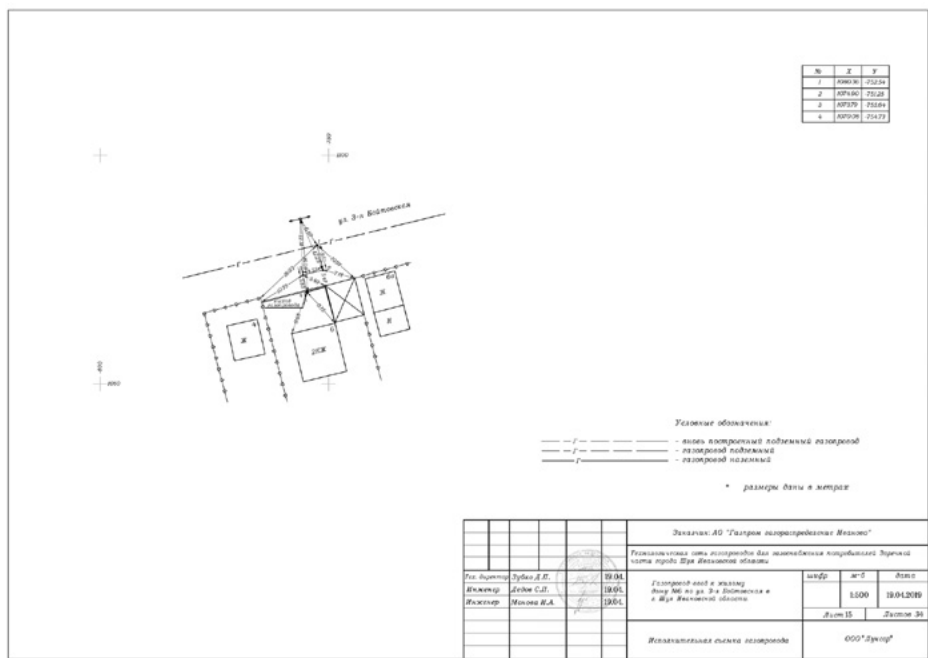
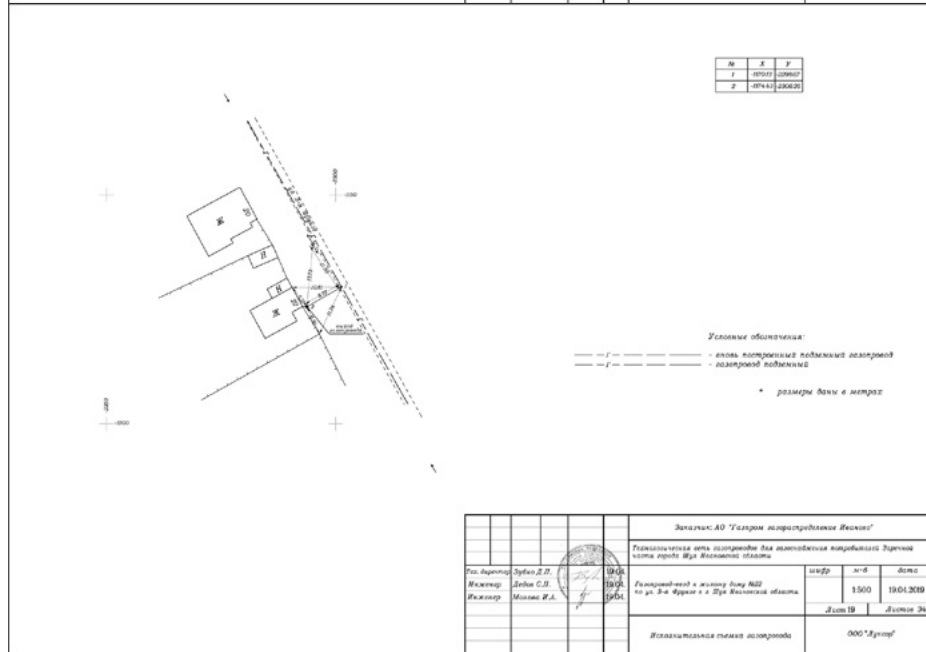
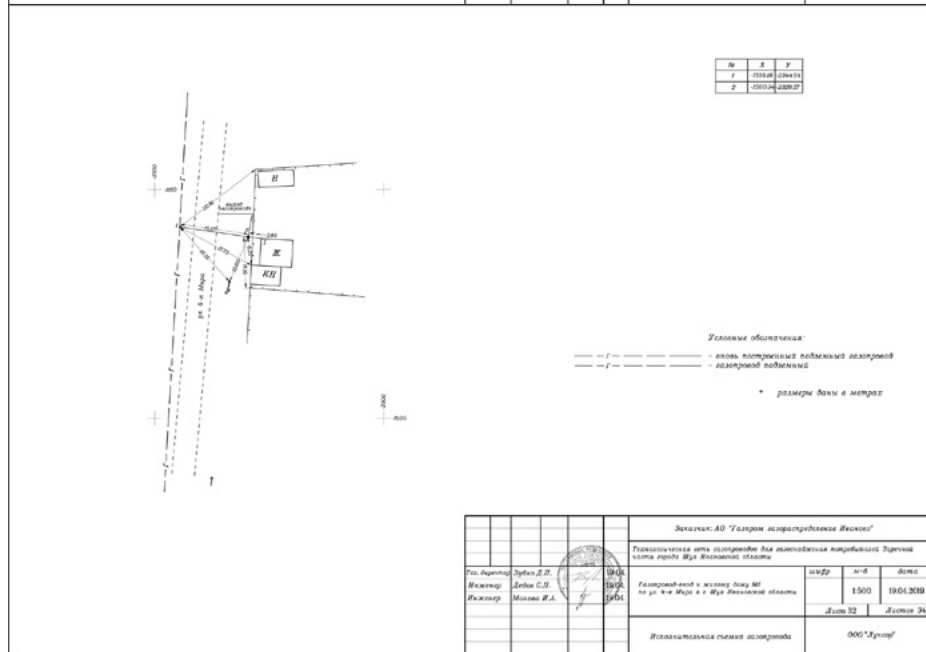
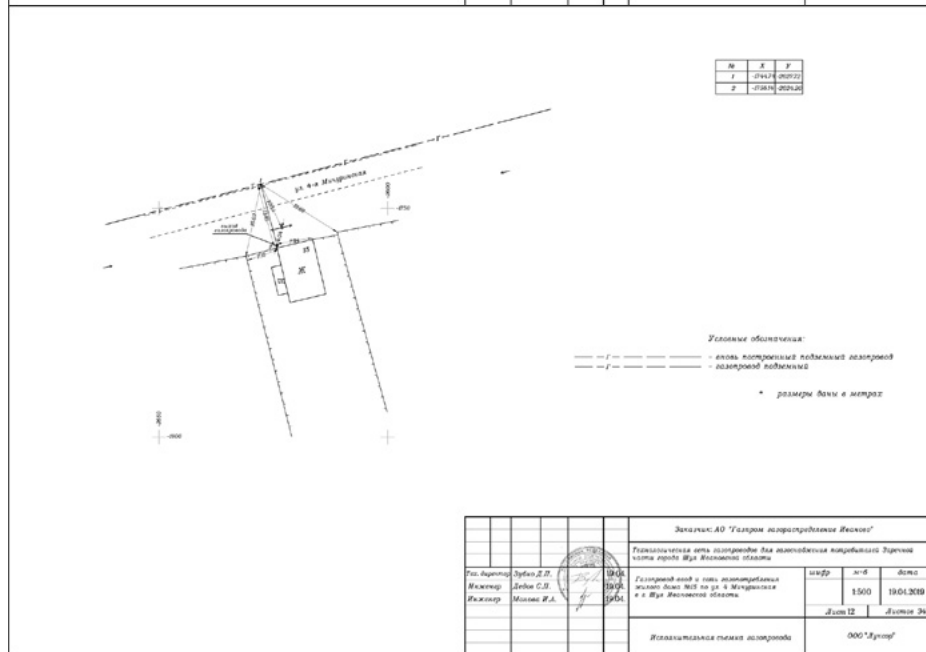
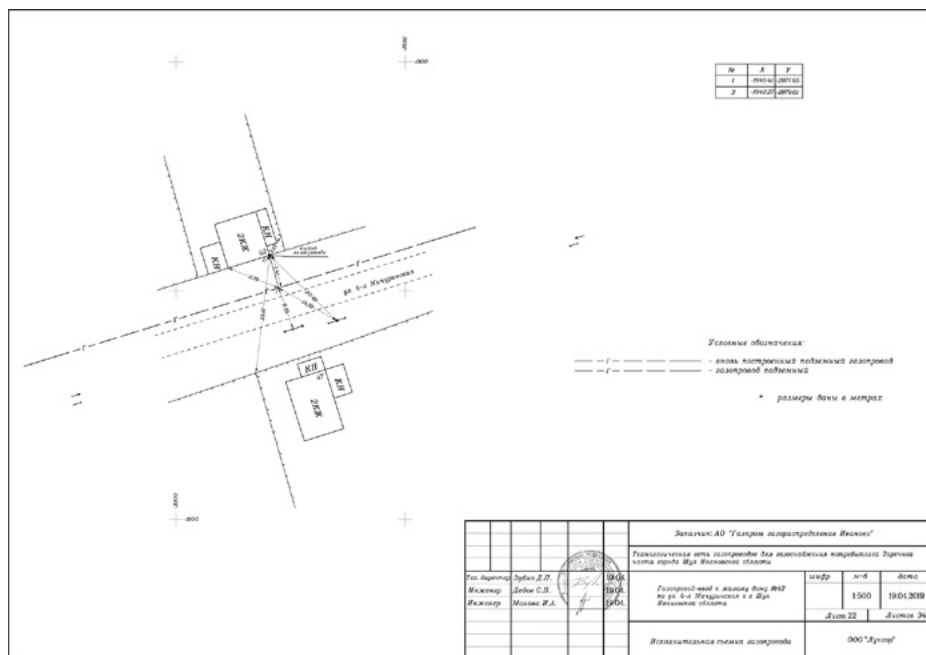
(Продолжение на стр. C7)

(Продолжение. Начало на стр. C1 – C6)



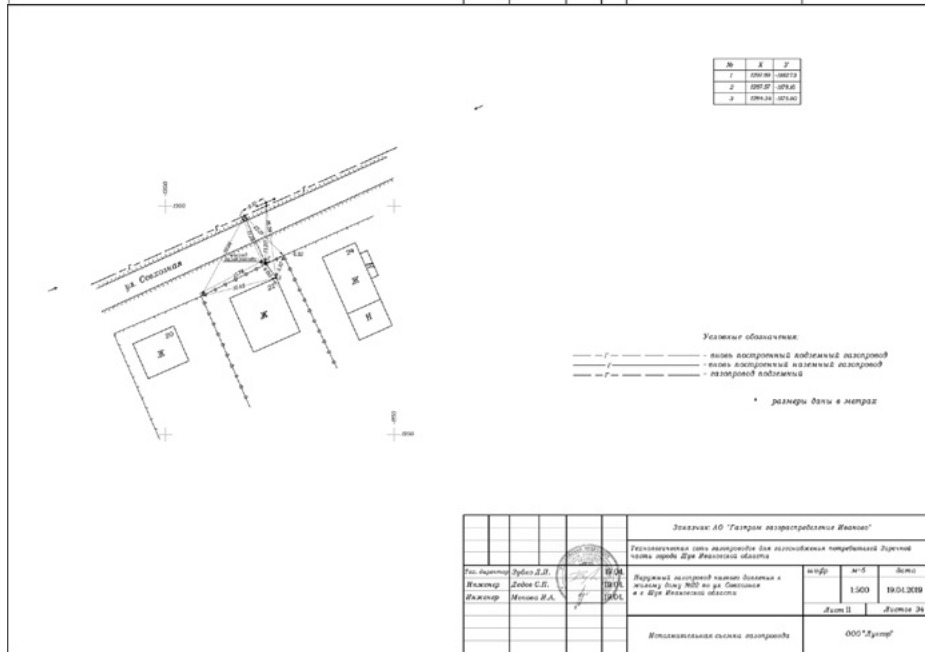
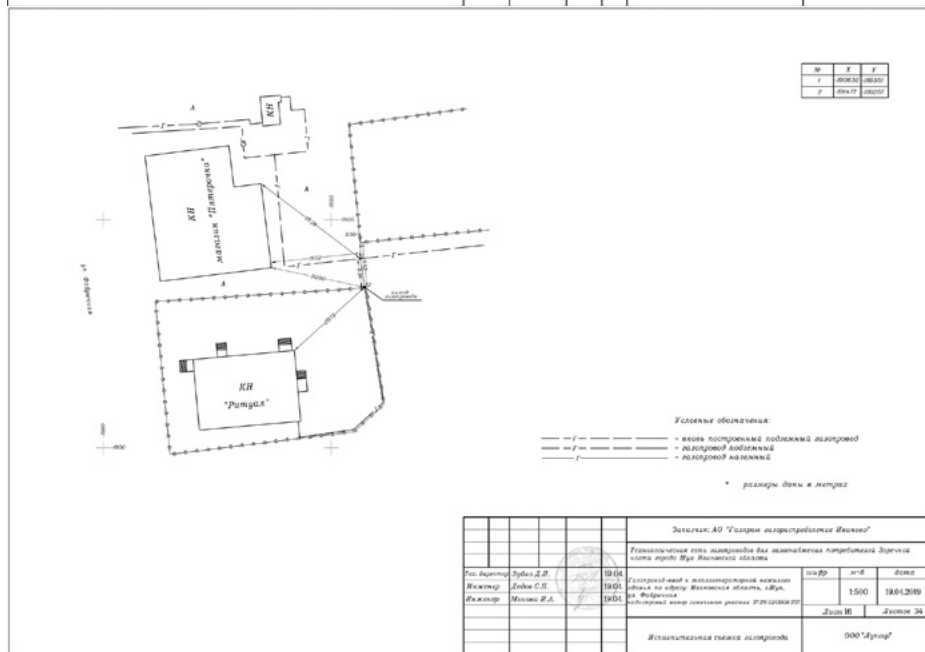
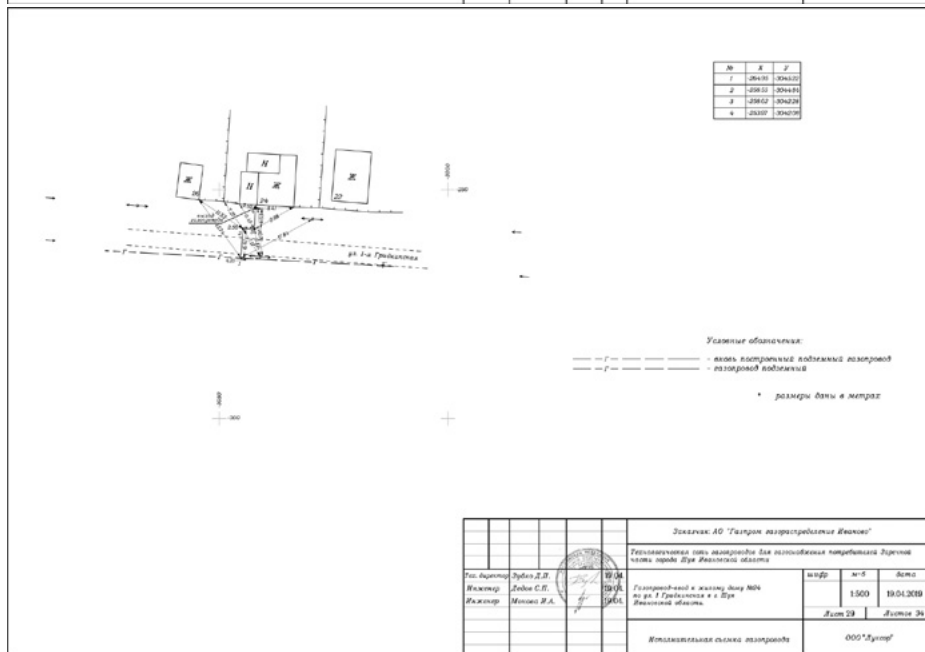
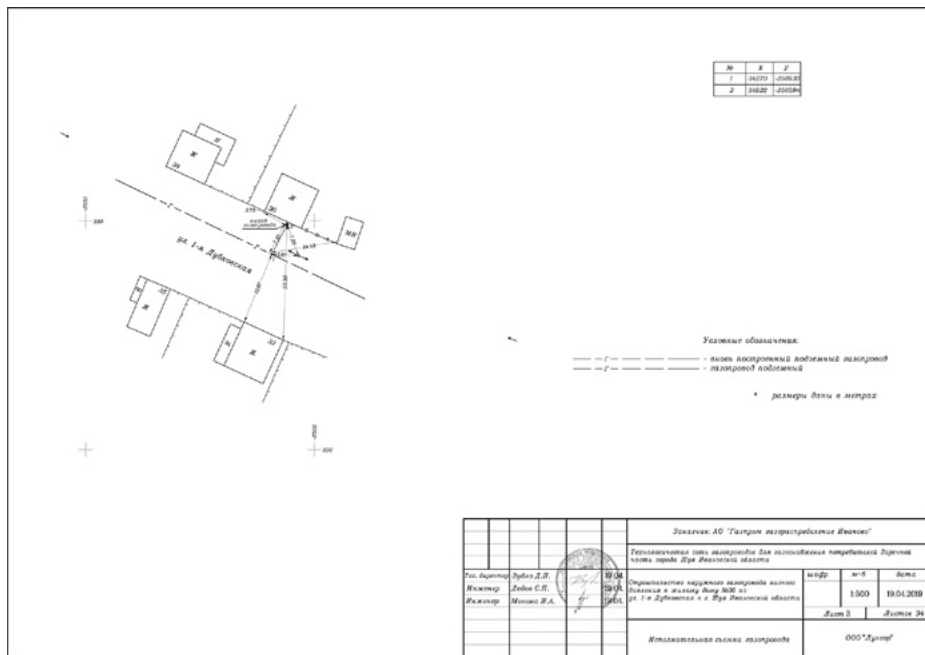
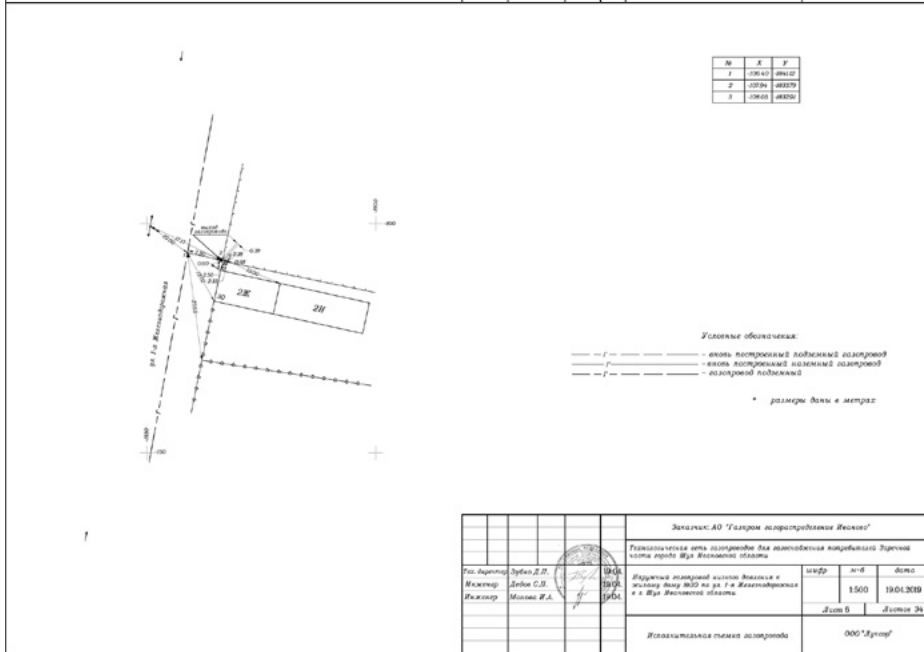
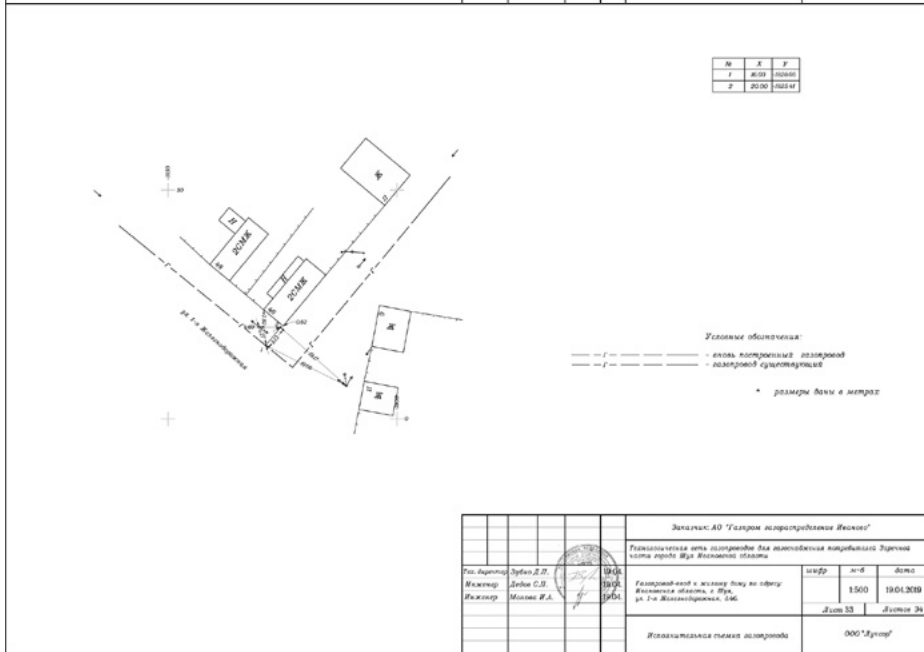
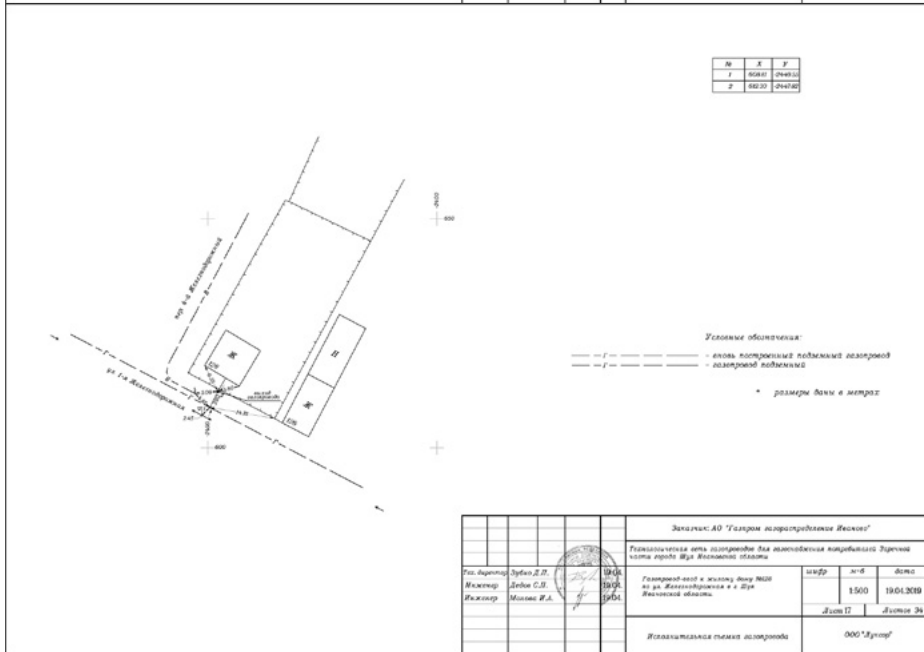
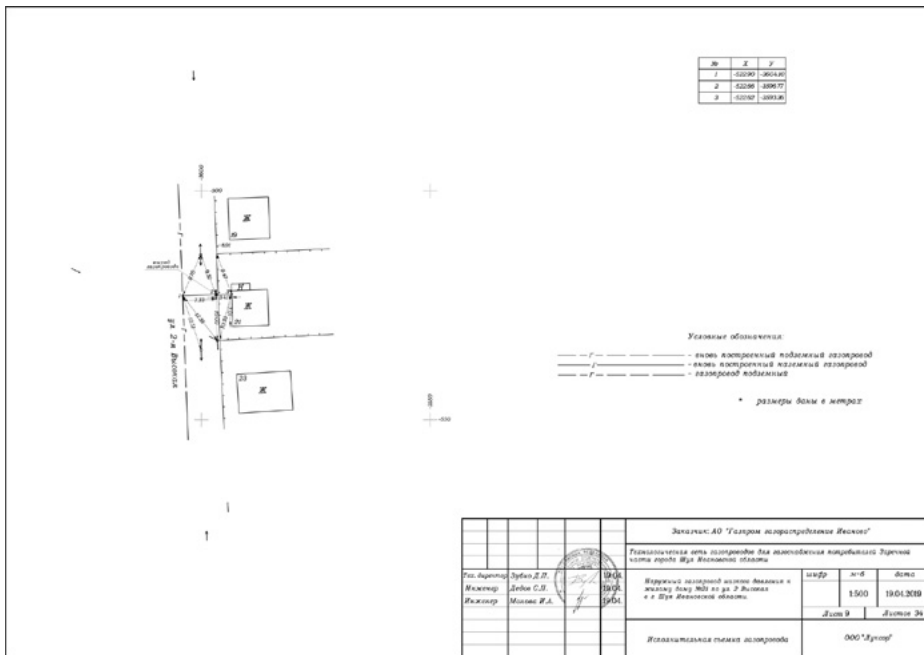
(Продолжение на стр. C8)

(Продолжение. Начало на стр. С1 – С7)



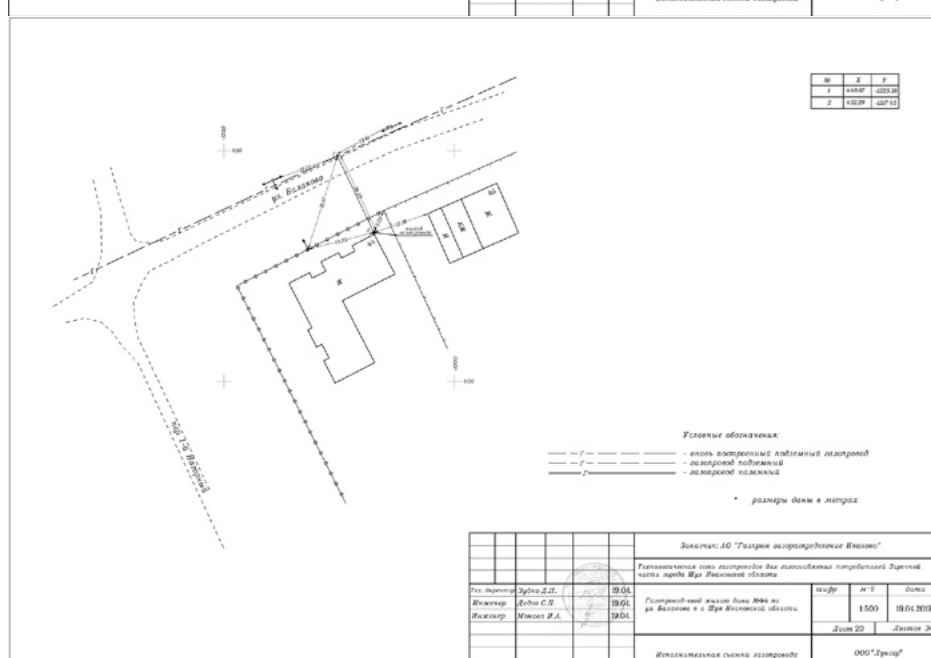
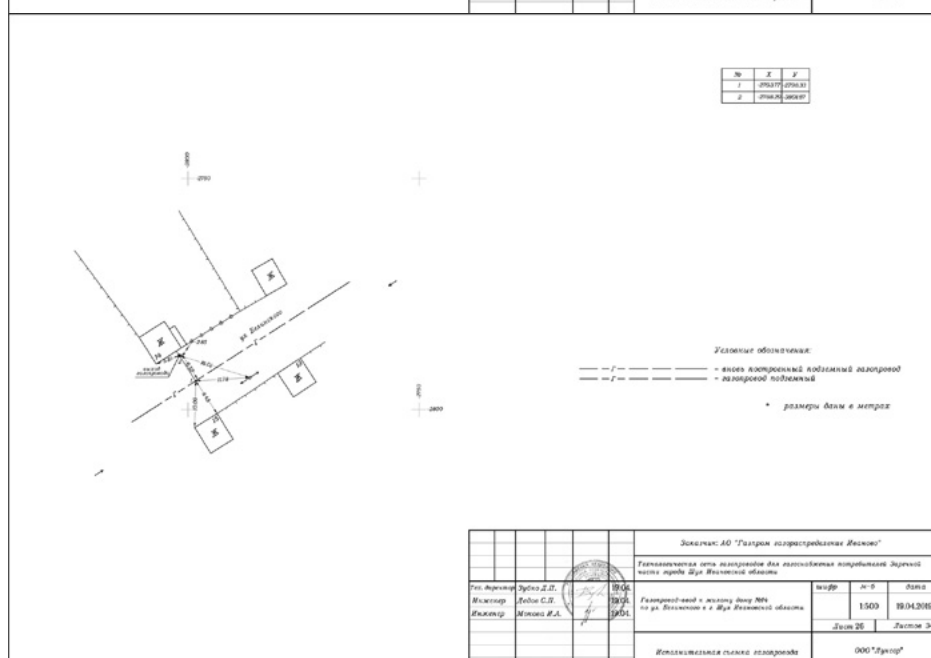
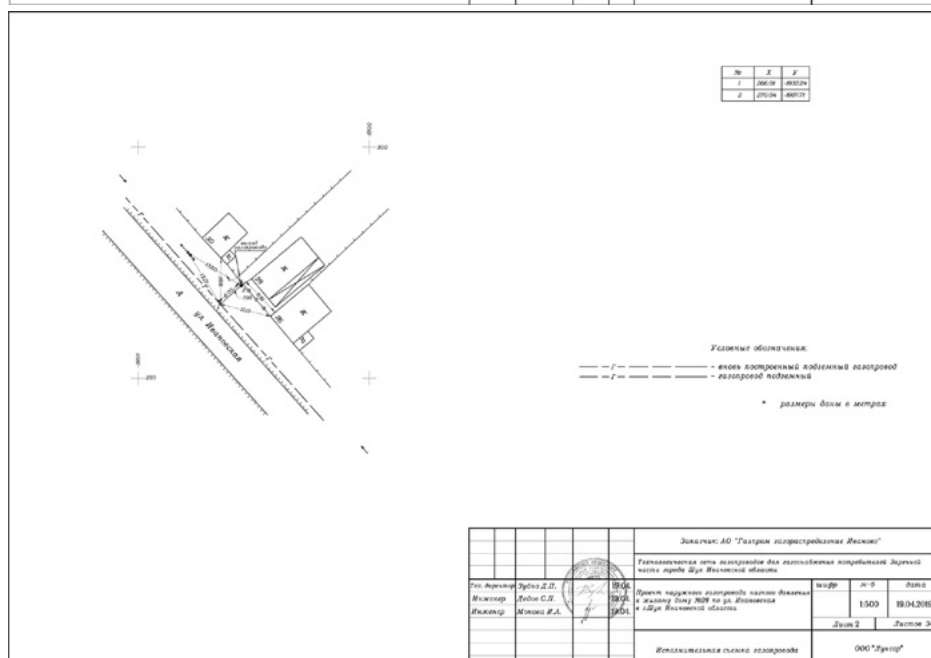
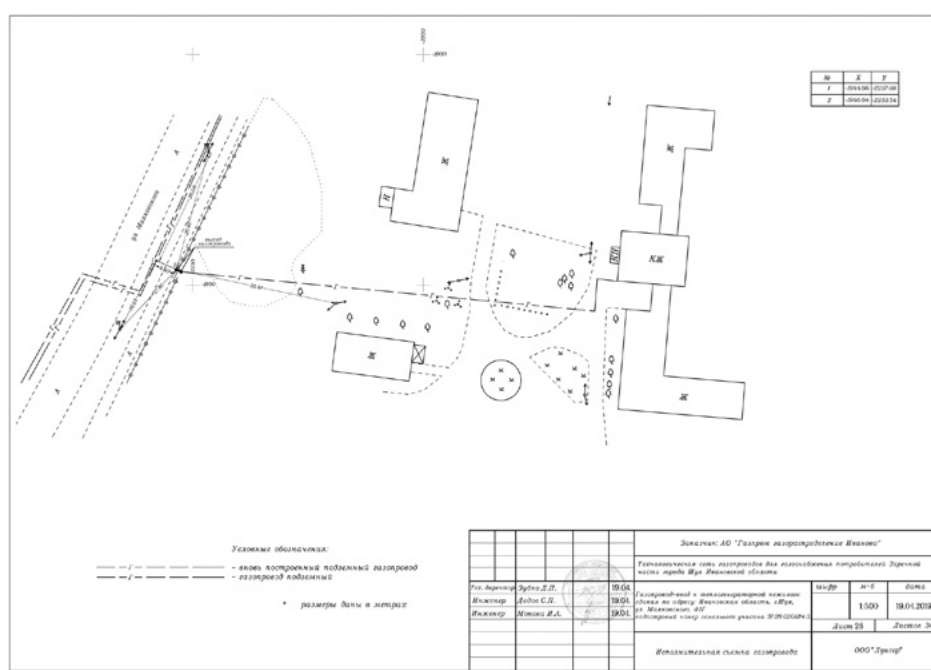
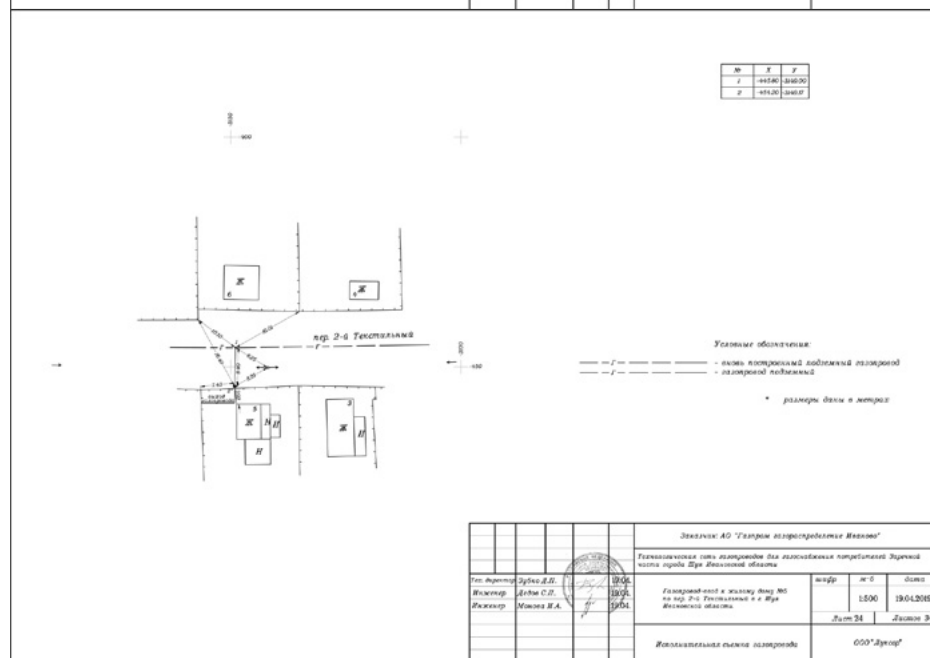
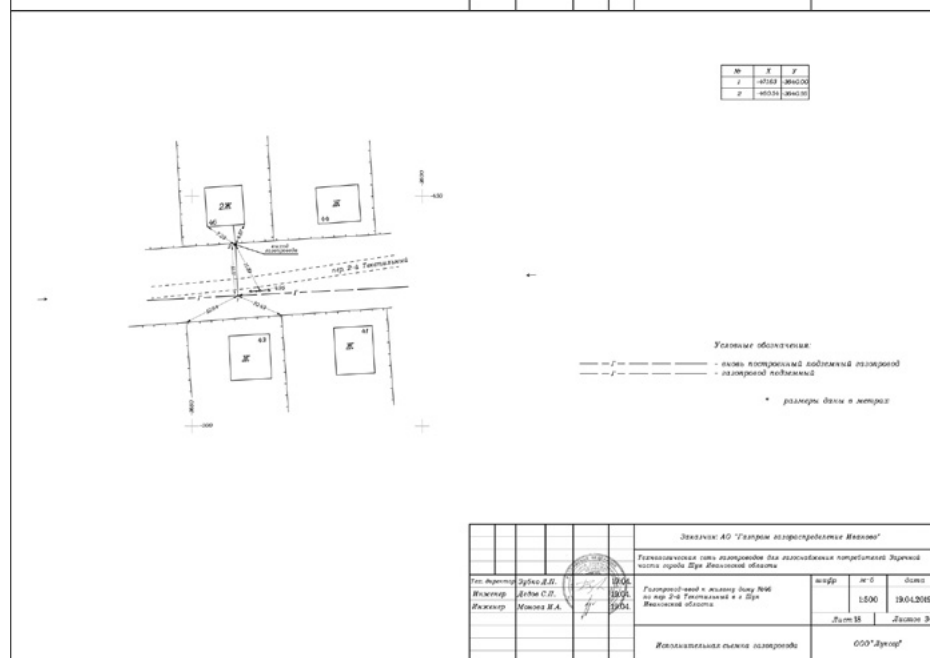
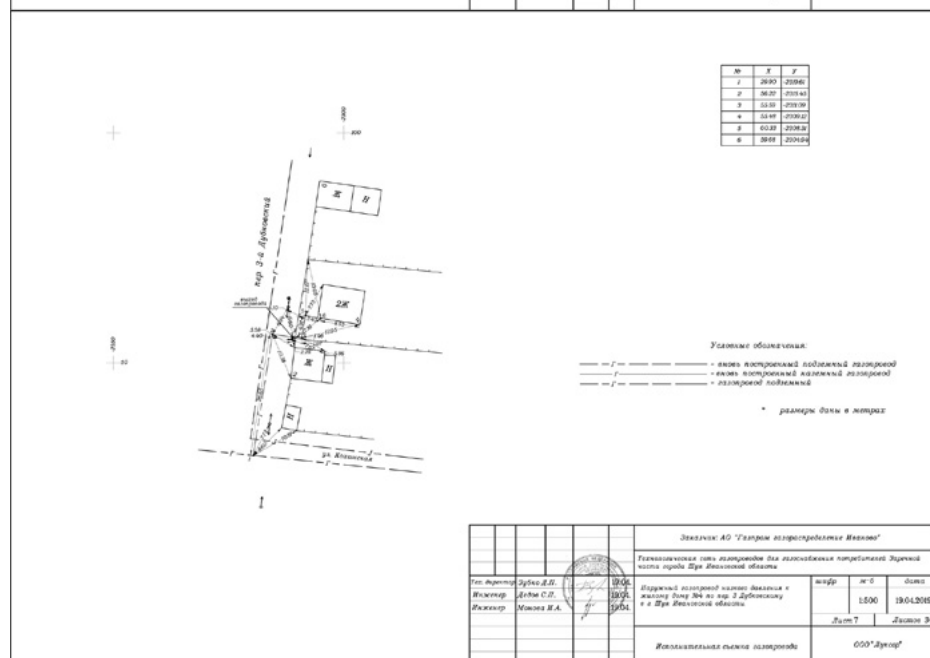
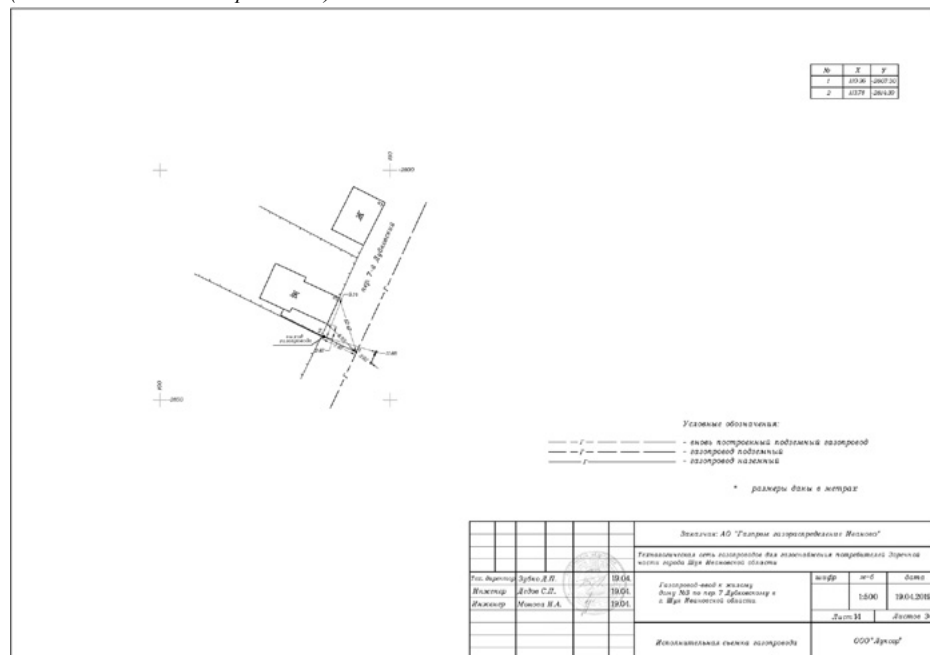
(Продолжение на стр. С9)

(Продолжение. Начало на стр. С1 – С8)



(Окончание на стр. С10)

(Окончание. Начало на стр. С1 – С9)



ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2020 г.

№ 77-э/2

Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "Кинешемская ГЭС" на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям", Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, Приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций" Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ОАО "Кинешемская ГЭС" на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

Приложение 2
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/2

НБВ ОАО "Кинешемская ГЭС" на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НБВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ОАО "Кинешемская ГЭС"	2021	86 461,77
		2022	89 710,78
		2023	89 601,58
		2024	89 492,57
		2025	89 383,72

Приложение 1
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/2

Долгосрочные параметры регулирования для ОАО "Кинешемская ГЭС", в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ОАО "Кинешемская ГЭС"	2021	57,39736	4	75	12,39	0,45323	0,43708	1,00000
		2022	X	4	75	X	0,44643	0,43052	1,00000
		2023	X	4	75	X	0,43974	0,42406	1,00000
		2024	X	4	75	X	0,43314	0,41770	1,00000
		2025	X	4	75	X	0,42665	0,41144	1,00000

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ

ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2020 г.

№ 78-э/3

О сбытовых надбавках

для гарантирующих поставщиков электрической энергии

на территории Ивановской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регули-

руемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области сбытовые надбавки в соответствии с приложением.

2. С 01.01.2021 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 31.12.2019 № 63-э/1.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

Приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-э/3

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке (тарифы указываются без НДС)

руб./кВт · ч

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации (Ивановская область)	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Ивановский филиал АО "ЭнергосбыТ Плюс"	0,50376	0,69119	0,00130	0,00130	0,38443	0,40811	0,12814	0,12970	0,12814	0,12970
2.	ООО "Ивановоэнергосбыт"	0,67111	0,67111	1,44641	1,44641	0,79611	0,82284	0,26404	0,27428	0,26537	0,27428

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2020 г.

№ 78-э/4

О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям", Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказом ФАС России от 30.12.2020 № 1311/20 "О согласовании решения Департамента энергетики и тарифов Ивановской области об установлении единых (котловых) тарифов на услу-

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

Приложение 1
к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 30.12.2020 № 78-э/4

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой прочим потребителям на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	x	787 623,12	1 017 105,17	1 437 522,67	1 248 738,84	x	x	829 310,23	1 044 567,01	1 485 134,17	1 278 711,34
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	x	100,95	138,94	245,92	661,04	x	x	106,60	146,72	259,69	698,06
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,53491	2,02839	3,38781	4,32061	x	x	1,61194	2,08316	3,50100	4,44159

(Продолжение на стр. С12)

(Продолжение на стр. C12)

(Продолжение. Начало на стр. C11, C12)

2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	x	x
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	x	x
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	x	x
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	x	x
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	x	x

¹ Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ивановской области в соответствии с приложениями 1 и 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2020 № 78-э/4:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	706 801,25	774 579,09	763 781,81	1 058 285,97
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	100,95	138,94	245,92	661,04
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	1,40294	1,57870	1,90593	3,03477
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	694 943,45	697 642,37	924 174,55	1 021 899,49
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	106,60	146,72	259,69	698,06
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	1,38028	1,44075	2,26567	2,99103
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации тыс. руб.	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение тыс. руб.	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) млн. кВт · ч	
1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")		2 958 744,28	50 700,11	131,38	
2	АО "Ивгорэлектросеть"		607 594,25	75 398,86	101,23	
3	АО "Объединенные электрические сети"		601 804,68	30 136,85	43,20	
4	ООО "БизнесПроект"		215 759,02	-	18,04	
5	ОАО "Вичугская городская электросеть"		75 765,78	1 711,24	7,86	
6	ОАО "Кинешемская ГЭС"		86 461,77	4 415,70	16,10	
7	ООО "ТСП"		34 752,90	20,59	6,31	
8	ОАО "Юрьевецкие электрические сети"		23 588,23	-	3,73	
9	ООО "ИВЭЛС"		55 953,29	-	4,42	
10	ОАО "РЖД" (Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала Трансэнерго)		9 247,62	611,43	0,54	
11	ООО "НСК"		50 682,26	-	3,64	
12	ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)		10 643,27	-	0,54	
13	ООО "Промэнергосеть-Лежнево"		14 554,07	-	1,50	
14	ООО "ИВЭСК"		34 593,55	-	6,22	
15	ООО "Энергосервис"		1 485,31	-	1,52	
16	ООО "Профессионал"		1 745,78	-	0,71	
17	ООО "Энергосетьком"		1 480,43	-	0,74	
18	АО "ПСК"		110 699,55	-	1,20	
19	ООО "Энергосеть"		5 584,80	-	5,84	
20	АО "Оборонэнерго" (филиал "Волго-Вятский")		49 158,42	-	3,08	
21	ООО "ТДЛ Энерго"		3 275,81	-	0,85	
22	ООО "Промэнергосеть-Кохма"		1 858,41	-	0,63	
23	Общество с ограниченной ответственностью "Многофункциональный индустриальный парк "Кинешма"		52 089,51	-	2,07	
24	ООО "Химзавод"		1 877,44	-	0,43	
25	ООО "Техносеть"		1 326,75	-	0,33	
26	ООО "Телесеть"		3 049,27	-	0,31	
ВСЕГО			5 013 776,45	162 994,78	362,43	

(Продолжение на стр. C14)

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

(Окончание. Начало на стр. C11 – C14)

1.2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.												
1.2.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	млн. кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x					x					
1.2.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x					x					
1.2.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x					x					
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребите-лей	млн. кВт·ч	x	322,32	75,59	315,34	160,82	x	366,14	73,94	292,19	150,89	
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	x	97,71	23,60	122,10	227,61	x	110,60	23,03	112,94	212,20	
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:												
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	0,20	0,20	7,23	149,06	x	0,18	0,18	6,66	138,58	
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):												
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	97,51	23,40	114,87	78,55	x	110,42	22,85	106,28	73,62	

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30 декабря 2020 г. № 78-э/6

Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, ставок за единицу максимальной
мощности и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Ивановской области
на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Министерства антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее — Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

- Установить на 2021 год:
 - Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с приложением 1 к настоящему постановлению.
 - Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с приложением 2 к настоящему постановлению.
 - Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее в соответствии с приложением 3 к настоящему постановлению.
 - Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области в соответствии с приложением 4 к настоящему постановлению.
- Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса 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, с учетом ограничений по применению указанного размера платы, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.
- В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1.1 и п. 1.2 настоящего постановления, или по ставкам за единицу мак-

симальной мощности, установленным в п. 1.3 настоящего постановления, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1.1 и п.1.2 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 1.3 настоящего постановления, за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение (стандартизированные тарифные ставки или ставки за единицу максимальной мощности) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2021 год, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в соответствии с приложением 5 к настоящему постановлению.

4. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пп. 1.1., 1.2. и 1.3. настоящего постановления, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

5. С 01.01.2021 признать утратившими силу:
- постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2019 № 62-э/2;
- постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 14.02.2020 № 5-э/1, от 31.07.2020 № 31-э/1, от 14.10.2020 № 47-э/1, от 04.12.2020 № 66-э/2.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

Приложение 1
к постановлению Департамента
энергетики и тарифов
Ивановской области
от 30.12.2020 № 78-э/6

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Ивановской области
на покрытие расходов, не связанных со строительством
объектов электросетевого хозяйства *

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб. за одно присоединение (без НДС)
1	C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение), в том числе:	31 085,54
1.1.	C 1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 630,43
1.2.	C 1.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	22 455,11

Примечание:

* Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Стандартизированные тарифные ставки применяются для постоянной схемы электроснабжения и для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

(Продолжение на стр. C16)

(Продолжение. Начало на стр. C15)

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (С 1.2) не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Приложение 2
к постановлению Департамента
энергетики и тарифов
Ивановской области
от 30.12.2020 № 78-э/6

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

№ п/п	Наименование	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Максимальной мощностью более 150 кВт (в том числе с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)			
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		Уровень напряжения 1-20 кВ	
2.	С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС				
2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	947 606,06	985 138,40	1 922 459,78	2 063 483,67
2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 170 922,53	1 186 750,81	2 003 019,95	2 190 599,40
2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 419 495,72	X	X	X
2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	X	X	X	X
2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 100 057,13	1 124 823,93	1 691 275,92	1 611 764,76
2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	X	1 716 766,54	1 883 593,08	1 884 437,03
2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	X	X	X	X
2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	X	X	X	X
2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	677 616,50	826 562,46	X	1 428 692,95
2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	X	X	X	X
2.3.2.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	X	X	X	X
2.3.2.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	X	X	X	X
3.	С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС				
3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 140 155,43	938 009,08	1 828 842,13	X
3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 252 567,42	X	1 934 278,49	2 038 453,28
3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 497 681,69	1 467 482,58	1 952 592,54	X
3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 747 360,55	1 736 639,87	X	2 395 796,18
3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 285 968,17	X	X	2 038 867,17
3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 392 076,48	X	1 739 565,48	X

3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 558 315,05	X	1 968 515,42	X
3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 687 993,96	X	2 306 073,10	X
3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	X	X	X	X
3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	X	X	X	X
3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 831 985,00	X	X	X
3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 961 658,05	X	X	X
3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	X	X	X	X
3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	X	X	4 513 874,60	4 171 345,86
3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	X	X	4 973 223,33	4 950 939,71
3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	X	X	5 170 763,73	5 167 750,64
4.	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. без НДС				
4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	X	X	1 686 987,89	1 595 096,72
5.	С5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт без НДС				
5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	9 012,13	9 738,63	9 012,13	9 738,63
5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7 586,29	7 841,26	7 586,29	7 841,26
5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 777,56	3 965,83	3 777,56	3 965,83
5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 225,41	2 842,82	2 225,41	2 842,82
5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	X	X	X	X
5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	X	X	X	X
5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 021,84	3 907,61	4 021,84	3 907,61
5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	X	3 327,50	X	3 327,50
6.	С6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), руб./кВт без НДС				
		X	X	X	X
7.	С7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт без НДС				
		X	X	X	X
8.	С8 – стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета (без НДС)				
8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	5 270,87	5 270,87	X	X
8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	14 170,22	14 170,22	X	X
8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	32 711,82	32 711,82	34 269,84	34 269,84
8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	X	X	245 487,66	245 487,66

Примечание:
Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.
Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).
Стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения 1 – 20 кВ применяется при наличии трансформаторов напряжения в распределительных пунктах (трансформаторных подстанциях, комплектных трансформаторных подстанциях, распределительных трансформаторных подстанциях, соединительных пунктах), распределительных устройствах 6 – 20 кВ.

(Продолжение на стр. C17)

Приложение 3
к постановлению Департамента
энергетики и тарифов
Ивановской области
от 30.12.2020 № 78-э/6

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее

№ п/п	Наименование показателя	Размер ставки за единицу максимальной мощности для территории, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер ставки за единицу максимальной мощности для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер ставки за единицу максимальной мощности для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер ставки за единицу максимальной мощности для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ		
1.	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС				
1.	СmaxN1- ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 194,07	1 194,07	1 194,07	1 194,07
1.1.	СmaxN1.1 – ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	325,86	325,86	325,86	325,86
1.2.	СmaxN1.2 – ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	868,21	868,21	868,21	868,21
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (в том числе с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)					
2.	СmaxN2 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт				
2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	4 680,60	5 079,51	7 275,28	4 206,94
2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 632,45	2 475,12	852,35	474,11
2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 838,99	X	X	X
2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	X	X	X	X
2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	5 671,41	3 897,33	674,03	1 812,67
2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	X	2 403,47	1 174,63	215,52
2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	X	X	X	X
2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	X	X	X	X
2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	10 841,86	X	X	3 571,73
2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	X	X	X	X
2.3.2.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	X	X	X	X
2.3.2.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	X	X	X	X
3.	СmaxN3 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./кВт без НДС				
3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	14 451,64	4 049,07	982,33	X
3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 824,65	X	1 297,70	7 684,35
3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 217,13	982,54	1 561,50	X
3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 702,65	1 174,58	X	X
3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	11 012,52	X	X	8 250,76
3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 365,33	X	1 709,50	X
3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 020,65	X	2 798,67	X
3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 026,19	X	966,54	X

3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	X	X	X	X
3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	X	X	X	X
3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 884,00	X	X	X
3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 830,44	X	X	X
3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	X	X	X	X
3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	X	X	10 321,73	73 693,78
3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	X	X	2 579,86	47 661,05
3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	X	X	924,63	X
4.	СmaxN4 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт без НДС				
4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	X	X	2 536,82	6 380,39
5.	СmaxN5 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт без НДС				
5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	9 012,13	9 738,63	9 012,13	9 738,63
5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7 586,29	7 841,26	7 586,29	7 841,26
5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 777,56	3 965,83	3 777,56	3 965,83
5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 225,41	2 842,82	2 225,41	2 842,82
5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	X	X	X	X
5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	X	X	X	X
5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 021,84	3 907,61	4 021,84	3 907,61
5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	X	3 327,50	X	3 327,50
6.	СmaxN6 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), руб./кВт без НДС				
		X	X	X	X
7.	СmaxN7 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт без НДС				
		X	X	X	X
8.	СmaxN8 – ставка за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт (без НДС)				
8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	774,12	774,12	X	X
8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 003,46	1 003,46	X	X
8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	418,77	418,77	137,08	137,08
8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	X	X	1 171,26	1 171,26

Примечание:
Ставки за единицу максимальной мощности СmaxN1, СmaxN1.1 и СmaxN1.2 применяются для постоянной схемы электроснабжения и для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).
Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (СmaxN1.2) не применяется в отношении:
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.
Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности СmaxN2, СmaxN3, СmaxN4, СmaxN5, СmaxN6, СmaxN7, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.
Размер ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

(Окончание на стр. C18)

Официальные материалы публикуются в полном соответствии с их электронными версиями. Стилистика и пунктуация оригинала сохранены.

(Окончание. Начало на стр. C15 – C17)

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Ставка за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения 1 – 20 кВ применяется при наличии трансформаторов напряжения в распределительных пунктах (трансформаторных подстанциях, комплектных трансформаторных подстанциях, распределительных трансформаторных подстанциях, соединительных пунктах), распределительных устройствах 6 – 20 кВ.

Приложение 4
к постановлению
Департамента
Энергетики и тарифов
Ивановской области
от 30.12.2020 № 78-э/6

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Ивановской области

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":
P1 = C1 + C8i,t*q (руб.)

C1 = C1.1 + C1.2 (руб.),

где:
C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю;

C1.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем;

C8i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета); q – количество точек учета.

Для заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для заявителей физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

C1 = C1.1 (руб.),

где:
C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю;

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередачи:

P2 = C1 + ∑(C2i,t x L2i,t) + C8i,t*q (руб.),

где:
C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C8i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета); q – количество точек учета.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередачи:

P3 = C1+ ∑ (C3it x L3it) + C8i,t*q (руб.),

где:
C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C8i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета); q – количество точек учета.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи:

P2;3 = C1 + ∑(C2it x L2it) + ∑ (C3it x L3it) + C8i,t*q (руб.),

где:
C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C8i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета); q – количество точек учета.

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

P4 = C1 + ∑ (C4i,t x L4i,t) + C8i,t*q (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C4i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

C8i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета); q – количество точек учета.

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

P5;6;7 = C1 + ∑(C2i,t x L2i,t) + ∑ (C3i,t x L3i,t) + ∑ (C4i,t x L4i,t) + ∑ (C5i,t;6i,t;7i,t x Ni,t) + C8i,t*q (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C4i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

C5i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C6i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C7i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

Ni – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения (кВт);
C8i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета); q – количество точек учета.

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом "г" пункта 30 Методических указаний, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.

Приложение 5
к постановлению Департамента
энергетики и тарифов
Ивановской области
от 30.12.2020 № 78-э/6

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2021 год,
не включаемые в плату за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Ивановской области	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2021 год, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
		Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), тыс. руб.	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), тыс. руб.	Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с расходом по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), тыс. руб.
1.	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго")	50 672,38	x	27,73
2.	АО "Ивгорэлектросеть"	33 956,61	41 432,96	9,29
3.	АО "Объединенные электрические сети"	20 706,16	9 413,43	17,26
4.	ОАО "Вичугская городская электросеть"	1 711,24	x	x
5.	ОАО "Кинешемская ГЭС"	3 165,49	1 250,21	x
6.	Общество с ограниченной ответственностью "Тейковское сетевое предприятие"	20,59	x	x
7.	ОАО "РЖД" (Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала Трансэнерго)	180,86	430,57	x

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30 декабря 2020 г.

№ 78-э/5

Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми
организациями Ивановской области на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям", Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области в соответствии с приложением к настоящему постановлению.
2. С 01.01.2021 признать утратившими силу:
 - пункт 1 постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.01.2020 № 2-э/1,
 - постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2019 № 62-э/5.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента

Е.Н. Морева

Приложение
к постановлению Департамента
энергетики и тарифов
Ивановской области
от 30.12.2020 № 78-э/5

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ОАО "Юрьеveckие электрические сети"	945 041,27	760,49	2,07666	1 074 732,55	850,01	2,32024
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "Энергосервис"	98 626,16	394,28	0,53828	98 156,89	382,65	0,52339
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "ИВЭЛС"	268 794,27	116,87	0,67028	267 284,27	115,04	0,66365
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "Энергосеть"	59 758,60	231,18	0,31390	54 470,97	205,52	0,27957
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "Энергосетьком"	66 256,27	176,52	0,27503	67 267,81	177,56	0,27663
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ОАО "Кинешемская ГЭС"	355 073,30	516,29	1,26488	355 073,30	531,51	1,30149
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "Промэнергоcеть-Лежнево"	220 476,13	240,58	0,85018	247 669,83	264,27	0,93549
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ОАО "Вичугская городская электросеть"	672 612,66	446,22	1,68634	693 368,66	469,50	1,77499
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "Промэнергоcеть-Кохма"	66 352,83	271,68	0,46397	66 239,31	272,96	0,46628
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "Телесеть"	246 226,58	211,04	0,84796	246 226,58	209,55	0,84648
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – Общество с ограниченной ответственностью "Многофункциональный индустриальный парк "Кинешма"	304 232,72	64,54	0,67281	304 702,55	63,77	0,66910
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)	324 055,23	84,44	0,70720	330 824,01	84,37	0,71106
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "Профессионал"	36 562,37	150,22	0,28754	36 099,67	139,54	0,26801
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "ТСП"	257 979,24	585,80	1,46668	286 910,54	610,95	1,52904
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – АО "ПСК"	1 516 016,84	74,93	2,65002	1 516 016,84	74,40	2,64949
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – АО "Оборонэнерго" (филиал "Волго-Вятский")	481 605,31	179,55	1,14659	522 317,32	193,90	1,24267
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ОАО "РЖД" (Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение филиала Трансэнерго)	629 089,80	204,15	1,48516	652 527,52	213,36	1,56068
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – АО "Ивгорэлектросеть"	479 132,96	429,60	1,37823	492 705,24	426,58	1,40662
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "БизнесПроект"	488 359,14	447,81	1,91432	513 272,01	448,23	1,98960
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "НСК"	1 021 160,94	292,04	1,77735	1 031 889,00	287,43	1,75865
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – АО "Объединенные электрические сети"	576 428,01	440,65	2,17165	604 017,80	441,40	2,25527
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "Техносеть"	107 551,07	172,45	0,43375	131 309,38	178,16	0,45002
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "ИВЭСК"	287 474,65	195,34	0,60001	289 728,22	191,65	0,59142
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "Химзавод"	192 914,10	344,55	0,81056	180 038,36	327,26	0,77303
ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (филиал "Ивэнерго") – ООО "ТДЛ Энерго"	142 179,25	168,50	0,41030	142 550,48	169,65	0,41483

- Примечания:
1. Индивидуальные тарифы устанавливаются по субъекту Российской Федерации согласно заключенным договорам.
 2. Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации.