



Нижнетагильская
Энергосбытовая
компания

Акционерное общество
«Нижнетагильская Энергосбытовая компания»
ИНН 5612164639, ОГРН 1165658068366
622001, Свердловская область, г. Нижний Тагил,
ул. Красноармейская, д. 60
Телефон приемной: +7 3435 23-01-02
Сайт: www.ntesk.ru, e-mail: info@ntesk.ru

**Корректировка
инвестиционной программы
акционерного общества
«Нижнетагильская Энергосбытовая
компания»
на период 2023-2025 годы**

ЗАЯВЛЕНИЕ
об утверждении инвестиционной программы субъекта
электроэнергетики
и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу
субъекта электроэнергетики

1. Общие сведения о субъекте электроэнергетики, направляющем настоящее заявление (далее – Заявитель)	
1.1. Полное наименование	Акционерное общество «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»
1.2. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1165658068366
1.3. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	5612164639
1.4. Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках государственной услуги	info@ntesk.ru
2. Информация о руководителе (лице, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности)	
2.1. Должность руководителя	Генеральный директор АО «НТЭСК»
2.2. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) руководителя	Московкин Сергей Александрович
3. Сведения о работнике субъекта электроэнергетики, ответственном за взаимодействие с органом исполнительной власти, в который направляется настоящее заявление, по вопросу утверждения инвестиционной программы	
3.1. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) контактного лица	Малетина Юлия Сергеевна
3.2. Должность	Директор по экономике и финансам
3.3. Телефон контактного лица	89193962390
3.4. Адрес электронной почты контактного лица	jmaletina@ntesk.ru
4. Информация о соответствии Заявителя критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977) (далее – критерии)	

4.1. Заявитель соответствует одному или нескольким из следующих критериев, указанных в пунктах 4.1.1–4.1.3 настоящего заявления	да
4.1.1. Доля субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации) в уставном капитале субъекта электроэнергетики составляет не менее 50% плюс одна голосующая акция	нет
4.1.2. Субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)	да
4.1.3. Субъект электроэнергетики, в уставном капитале которого участвует субъект Российской Федерации, предусматривает в инвестиционной программе строительство генерирующего объекта установленной мощностью 25 МВт и выше и (или) реконструкцию (модернизацию, техническое перевооружение) генерирующего объекта с увеличением установленной мощности на 25 МВт и выше	нет
4.2. Заявитель не соответствует ни одному из критериев, указанных в пунктах 4.1.1–4.1.3 настоящего заявления	нет
4.3. Заявителю установлены долгосрочные параметры регулирования	нет
4.4. Заявитель является территориальной сетевой организацией	нет

4.5. Расчеты и копии документов, обосновывающих основания, по которым Заявитель входит в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	прилагаются к настоящему заявлению в электронной форме/прилагаются к настоящему заявлению путем размещения в «облачном» хранилище информации Заявителя в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: нет
5. Заявление об утверждении	
5.1. Инвестиционная программа на следующий период реализации (если направляется заявление об утверждении инвестиционной программы на следующий период реализации, то указываются годы начала и окончания периода реализации)	год начала – 2023; год окончания – 2025.
5.2. Изменения, вносимые в ранее утвержденную инвестиционную программу Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (если направляется заявление об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, то указываются реквизиты приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области, которым утверждены плановые значения показателей инвестиционной программы, в которую вносятся изменения)	Да Инвестиционная программа утверждена Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 24.10.2022 г. № 554 Внесены изменения в утвержденную инвестиционную программу Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 26.07.2023 г. № 312
5.3. Полный электронный адрес места размещения проекта инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – проект ИПР), в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://ntesk.ru/company/disclosure_of_information/disclosure_in_accordance/investitsionnaya-programma/
5.4. Дата размещения информации, указанной в пункте 5.3 настоящего заявления	29.03.2024
6. Информация об основаниях внесения изменений в инвестиционную программу Заявителя	
6.1. Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, подготовлен Заявителем в соответствии	да

с абзацем вторым пункта 67 или пунктом 69 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	
6.1.1. В целях приведения инвестиционной программы в соответствие документам территориального планирования в соответствии с пунктом 69 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	нет (если указывается «да», то заполняются реквизиты решений уполномоченных органов об утверждении документов территориального планирования и их структурных единиц (наименование, номер и дата издания, номер раздела, приложения, пункта, части, абзаца, другое)
6.1.2. В целях исполнения федерального закона и (или) закона субъекта Российской Федерации	да (п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике")
6.1.3. В целях исполнения решения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, предусмотренного Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	нет (если указывается «да», то заполняются реквизиты решения (номер и дата документа)
6.1.4. В целях предотвращения аварийной ситуации	нет (если указывается «да», то описываются (кратко) основания внесения изменений в инвестиционную программу и указываются реквизиты документов (вид, наименование, номер и дата издания документа)
6.1.5. В целях устранения последствий аварийной ситуации	нет (если указывается «да», то описываются (кратко) основания внесения изменений в инвестиционную программу и указываются реквизиты документов (вид, наименование, номер и дата издания документа)

6.2. Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, подготовлен Заявителем исключительно во исполнение документов и (или) в целях, указанных в пунктах 6.1–6.1.5 настоящего заявления, и не содержит иных изменений	нет
7. Информация о наличии в проекте ИПР инвестиционных проектов, указанных в подпунктах «в», «е» и «ж» пункта 18 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	
7.1. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов	нет
7.2. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства	нет
7.3. Строительство объектов по производству электрической энергии	нет
7.4. Иное	нет
8. Приложения к заявлению, предусмотренные пунктом 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	
8.1. Финансовый план Заявителя, составленный на период реализации проекта ИПР	прилагается к настоящему заявлению в электронной форме
8.2. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР	прилагается к настоящему заявлению в электронной форме
8.3. Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации проекта ИПР с разбивкой по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой)	нет
8.4. Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР	прилагаются к настоящему заявлению в электронной форме
9. Информация о полномочиях лица, подписавшего настоящее заявление	
9.1. Заявление подписано лицом, имеющим право действовать от имени Заявителя без доверенности	да
9.2. Квалифицированный сертификат ключа проверки	нет

электронной подписи, принадлежащий владельцу усиленной квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписано заявление, содержит информацию о полномочиях лица на подписание заявления	
9.3. Доверенность, изготовленная в электронной форме, или электронный документ, содержащий образ соответствующей доверенности, изготовленной на бумажном носителе, равнозначность которого удостоверена нотариально	нет

Генеральный директор

С.А. Московкин

Перечень инвестиционных проектов
Раздел 1. План финансирования капиталов компаний по инвестиционным проектам
акционерного общества «Нижнетагильская Энергосбытовая компания».

Номер группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентифи- катор инвести- ционного проекта	Год начала реализации инвести- ционного проекта	Год окончания реализации инвести- ционного проекта	План				Остаток финансиро- вания капиталов компаний в проектах в предыдущих годах, млн. руб. (с НДС)	Финансирование капиталов компаний в проектах (млн. руб.) (с НДС)												Итого (млн.)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
					План					2024 год													2025 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
					План					2024 год													2025 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
					План					2024 год													2025 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	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	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452	1453	1454	145

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;

млн. рублей – миллион рублей;

шт. – штук;

дл. – сантиметров;

512-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 № 512-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации.

Генеральный директор АО «НТЭК»

С.А. Мокшанов



Приложение № 2
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального
хозяйства Свердловской области
от _____ № _____

Перечень инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
акционерного общества «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»

Номер группы инвести- ционных проектов	Наименования инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестицион-ного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн. руб.	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)						Остаток освоения капитальных вложений, млн. рублей (без НДС)			Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)		
						план						на 01.01.2022 года			2023 год		
						Всего, в том числе:	проектно- исследовательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответству- ющих лет	утвержден- ный план	утвержден- ный план	2024 год	2025 год	Итого (план)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	15	
1.1	Всего по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	143,389	146,364	0,000	36,633	109,731	0,000	0,000	0,000	27,729	44,267	74,368	146,364	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	-	-	-	138,607	141,544	0,000	36,633	104,911	0,000	0,000	0,000	26,429	41,696	73,419	141,544	
1.2.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	-	-	-													
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-													
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-													
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	-	-	-	138,607	141,544	0,000	36,633	104,911	0,000	0,000	0,000	26,429	41,696	73,419	141,544	
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах, выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ	N_23-25_ИСУ	2023	2025	138,607	141,544		36,633	104,911				26,429	41,696	73,419	141,544	
1.3	Прочие инвестиционные проекты, всего:	-	-	-	4,782	4,820	0,000	0,000	4,820	0,000	0,000	0,000	1,300	2,571	0,949	4,820	
1.3.1	Реновация парка печатной техники АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	N_23-25_ППТ	2023	2025	1,763	1,776			1,776				0,285	1,178	0,313	1,776	
1.3.2	Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	N_23-25_ППК	2023	2025	3,019	3,044			3,044				1,015	1,393	0,636	3,044	

Список используемых сокращений:
НДС – налог на добавленную стоимость;
млн. рублей – миллион рублей;
шт. – штука;
ед. – единица;

522-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ «Об обеспечении учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»

Генеральный директор АО «НТЭСК»

С.А. Москвина



Перечня инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2023 год
акционерного общества «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
1	2	3	утвержденный план 4.1 0,000 утвержденный план 5.1 0,000 утвержденный план 6.1 0,000 утвержденный план 7.1 0,000 утвержденный план 8.1 26,429 утвержденный план 9.1 1,300 утвержденный план 10.1 0,000
1.1	Всего по инвестиционной программе, в том числе:	-	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	-	
1.2.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	-	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	0	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	0	
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах, выполнение	N 23-25 ИСУ	
1.3	Прочие инвестиционные проекты, всего:	-	
1.3.1	Реновация парка печатной техники АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	N 23-25 ППТ	
1.3.2	Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	N 23-25 ППК	

Список используемых сокращений:
НДС – налог на добавленную стоимость,
млн. рублей – миллион рублей,
шт. – штука,
ед. – единица.

522-093 – Федеральный закон от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».



Генеральный директор АО «НТЭСК»

С.А. Москокин

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевых организаций на 2024 год
акционерного общества «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей							
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
1	2	3	4.1	5.1	6.1	7.1	8.1	9.1	10.1	
1	Всего по инвестиционной программе, в том числе:	-	0,000	0,000	0,000	0,000	41,696	2,571	0,000	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	-	0,000	0,000	0,000	0,000	41,696	0,000	0,000	
1.2.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	-								
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-								
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	0								
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	0	0,000	0,000	0,000	0,000	41,696	0,000	0,000	
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах, выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ	N 23-25 ИСУ					41,696			
1.3	Прочие инвестиционные проекты, всего:	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,571	0,000	
1.3.1	Реновация парка печатной техники АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	N 23-25 ППТ						1,178		
1.3.2	Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	N 23-25 ППК						1,393		

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;

млн. рублей – миллион рублей;

шт. – штука;

ед. – единица;

522-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».



Генеральный директор АО "НТЭСК"

С.А. Москвитин

Приложение № 5
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального
хозяйства Свердловской области
от _____ № _____

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2025 год
акционерного общества «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»

Номер группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких						Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергети- ки
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергети- ки	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергети- ки	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	
1	2	3	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план
1.1	Всего по инвестиционной программе, в том числе:	-	4.1	5.1	6.1	7.1	8.1	9.1	10.1
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	-	0,000	0,000	0,000	0,000	73,419	0,949	0,000
1.2.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	-	0,000	0,000	0,000	0,000	73,419	0,000	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-							
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	0							
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	0	0,000	0,000	0,000	0,000	73,419	0,000	0,000
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах, выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ	N 23-25 ИСУ					73,419		
1.3.	Прочие инвестиционные проекты, всего:	-	0,000	0,000	0,000	0,000			
1.3.1	Реновация парка печатной техники АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	N 23-25 ППТ		0,000	0,000	0,000	0,000	0,949	0,000
1.3.2	Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	N 23-25 ППК						0,313	
								0,636	

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость,
млн. рублей – миллион рублей,
шт. – штука,

ед. – единица,

522-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Генеральный директор АО «НТЭК»

С.А. Московкин



План ввода основных средств

[illegible]

Стандарт используемых сокращений:
НДС - налог на добавленную стоимость;
млн. рублей - миллион рублей;
ит. - итук;
ед. - единица.

522-ФЗ – Федеральный закон от 27 декабря 2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета энергетических затрат (мощности) в Российской Федерации».

「character」を意味する「AO TIT3CK」

C.A. Mounoud



Стоимость использования составляет:
 НДС - налог на добавленную стоимость;
 млн. рублей - миллион рублей;
 шт. - штук;
 д.д. - д.д.мм.гг.

C.A. Maccioni



Раздел 2. План притока основных средств в нематериальных активов в бухгалтерскому учету на год 2014 с распределением по категориям включенного общества «Инженерно-строительная компания»

[illegible]

Словесно-исполнительных соединений:
НДС — налог на добавленную стоимость;
млн. рублей — миллион рублей;
шт. — штука;
сл. — слесарь.

сд. - список

GammaShield™ is a registered trademark of Tetra Tech.

C.A. Macdonald



План ввода основных средств

[illegible]

Словесно-используемых сокращений:
 ЦУС - налог на добавленную стоимость;
 млн. рубль - миллион рублей;
 шт. - штук;
 тыс. - тысячи;

№ - *ссылка*
Федеральный закон от 27 декабря 2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»

Генеральный директор АО "НТЭК"

C.A. Mockaitis



15

Приложение № 10
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального
хозяйства Свердловской области
от _____ № _____

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел I. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение или включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
акционерного общества «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»

Номер группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестицион- ного проекта	2023 год					2024 год					2025 год				
			утвержденный план					утвержденный план					утвержденный план				
			квартал	МВт·А	МВт	штук	квартал	МВт·А	МВт	штук	квартал	МВт·А	МВт	штук	квартал	МВт·А	штук
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	6.1.1	6.1.2	6.1.5
1	Всего по инвестиционной программе, в том числе:	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3 595,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5 650,000	0,000	0,000	8 714,000
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3 577,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5 610,000	0,000	0,000	8 700,000
1.2.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	-															
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-															
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-															
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	-		0,000	0,000	0,000	0,000	3 577,000		0,000	0,000	0,000	0,000	5 610,000		0,000	8 700,000
1.2.3.1	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах, выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ	N 23-25 ИСУ	II-IV					3 577,000	I-IV					5 610,000	II-IV		8 700,000
1.3	Прочие инвестиционные проекты, всего:	-		0,000	0,000	0,000	0,000	18,000		0,000	0,000	0,000	0,000	40,000		0,000	14,000
1.3.1	Реновация парка некапитальной техники АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	N 23-25 ППТ	II-IV					4,000	I-IV					12,000	I-IV		2,000
1.3.2	Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	N 23-25 ПК	II-IV					14,000	I-IV					28,000	I-IV		12,000

Список используемых сокращений
НДС — налог на добавленную стоимость,
млн рублей — миллион рублей,
шт. — штук,

ед. — единица,

522-ФЗ — Федеральный закон от 27 декабря 2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»



Генеральный директор АО «НТЭСК»

С.А. Москвина

Рисунки 2 и 3 иллюстрируют реализацию инвестиционной программы

[illegible]

НДС — налог на добавленную стоимость;
млн. рублей — миллион рублей;
шт. — штук;
л. — листов.

42. – кандидат.
43. – кандидат.
44. – кандидат.
45. – кандидат.
46. – кандидат.
47. – кандидат.
48. – кандидат.
49. – кандидат.
50. – кандидат.
51. – кандидат.
52. – кандидат.
53. – кандидат.
54. – кандидат.
55. – кандидат.
56. – кандидат.
57. – кандидат.
58. – кандидат.
59. – кандидат.
60. – кандидат.
61. – кандидат.
62. – кандидат.
63. – кандидат.
64. – кандидат.
65. – кандидат.
66. – кандидат.
67. – кандидат.
68. – кандидат.
69. – кандидат.
70. – кандидат.
71. – кандидат.
72. – кандидат.
73. – кандидат.
74. – кандидат.
75. – кандидат.
76. – кандидат.
77. – кандидат.
78. – кандидат.
79. – кандидат.
80. – кандидат.
81. – кандидат.
82. – кандидат.
83. – кандидат.
84. – кандидат.
85. – кандидат.
86. – кандидат.
87. – кандидат.
88. – кандидат.
89. – кандидат.
90. – кандидат.
91. – кандидат.
92. – кандидат.
93. – кандидат.
94. – кандидат.
95. – кандидат.
96. – кандидат.
97. – кандидат.
98. – кандидат.
99. – кандидат.
100. – кандидат.

C.A. Moxammar



17

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
акционерного общества «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»

N п/п	Показатель	млн. рублей			
		2023 год	2024 год	2025 год	Итого
1	2	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	план
		3.1	3.2	3.3	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:					
1.	Собственные средства всего, в том числе:				
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	27,729	44,267	74,368	146,364
1.1.1.	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) (инвестиционная составляющая в тарифах)	27,729	44,267	74,368	146,364
1.1.1.1.	на сбыт электрической энергии	27,729	44,267	74,368	146,364
1.1.2.	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего, в том числе:				
1.1.3.	прочая прибыль				
1.1.3.1.	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии				
1.1.3.2.	от технологического присоединения потребителей электрической энергии				
1.2.	Амортизация основных средств всего, в том числе:				
1.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:				
1.2.1.1.	передача электрической энергии				
1.2.2.	прочая текущая амортизация				
1.2.3.	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего				
3.	Возврат налога на добавленную стоимость				
4.	Прочие собственные средства всего, в том числе:				
1.4.1.	средства от эмиссии акций				
1.4.2.	остаток собственных средств на начало года				
2.	Привлеченные средства, всего, в том числе:				
2.1.	кредиты				
2.2.	облигационные займы				
2.3.	векселя				
2.4.	займы организаций				
2.5.	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:				
2.5.1.	средства федерального бюджета, всего, в том числе:				
2.5.1.1.	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах				
2.5.2.	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации				
2.5.2.1.	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах				
2.6.	Использование лизинга				
2.7.	Прочие привлеченные средства				

Список используемых сокращений:
млн. рублей – миллион рублей.

Генеральный директор АО "НТЭСК"

С.А. Московкин



**Информация об источниках финансирования
АО "Нижнетагильская Энергосбытовая компания" на 2023-2025 годы**

тыс. рублей (без НДС)

№ п/п	Наименование показателей	Общая сумма средств, предусмотренная на реализацию инвестиционной программы	в т.ч. по годам реализации инвестиционной программы		
			2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6
1	Объем капитальных вложений по источникам финансирования всего, в том числе:	146 364	27 729	44 267	74 368
1.1	собственные средства всего, в том числе:	146 364	27 729	44 267	74 368
1.1.1	прибыль (инвестиционная составляющая в тарифах)	146 364	27 729	44 267	74 368
1.1.2	амортизация ¹				
1.1.3	прочие источники ²				
1.1.4	плата за подключение и (или) технологическое присоединение				
1.1.5	специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа				
1.2	заемные средства всего, в том числе:				
1.2.1	кредит ³				
1.2.2	проценты по кредиту ³				
1.3	бюджетные источники всего, в том числе:				
1.3.1	федеральный бюджет				
1.3.2	бюджет субъекта Российской Федерации				
1.3.3	бюджет муниципального образования				
2	Источник возврата инвестиций по источникам финансирования всего, в том числе:	146 364	27 729	44 267	74 368
2.1	прибыль (инвестиционная составляющая в тарифах)	146 364	27 729	44 267	74 368
2.2	амортизация ¹				
2.3	прочие источники ²				
2.4	плата за подключение и (или) технологическое присоединение				
2.5	доход на инвестированный капитал				
2.6	возврат инвестированного капитала (RAB)				
2.7	бюджетные источники всего, в том числе:				
2.7.1	федеральный бюджет				
2.7.2	бюджет субъекта Российской Федерации				
2.7.3	бюджет муниципального образования				
2.8	специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа				
3	Налог всего, в том числе:				
3.1	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	29 273	5 546	8 853	14 874
4	Итого с учетом налога, в том числе:	175 637	33 275	53 120	89 242
4.1	прибыль с налогом (с учетом разделения по источникам финансирования)	175 637	33 275	53 120	89 242

¹ - подтверждается ведомостями бухгалтерского учета

² - подтверждается обоснованиями возможности привлечения прочих источников со ссылками на нормативно - правовые акты

³ - подтверждается копиями договоров на привлечение заемных средств

Генеральный директор АО "НТЭСК"



/С.А. Московкин/

Расчет изменения уровня действующих тарифов в результате включения в них средств на реализацию инвестиционной программы АО "Нижнетагильская Энергобытовая компания"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Базовый период 2023 год	Общая сумма средств, предусмотренная на реализацию инвестиционной программы	в т.ч. по годам реализации инвестиционной программы		
					2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	4	5	6	7
1	Действующий тариф	(руб./кВт·ч)	5,327		5,327	5,327	5,327
2	Ожидаемый тариф на предстоящий период с учетом инфляции	(руб./кВт·ч)			5,327	5,581	5,816
3	Сумма средств, предусмотренная на реализацию инвестиционной программы (с учетом налога) всего, в том числе:	(тыс.рублей)		175 637	33 275	53 120	89 242
3.1	за счет тарифов	(тыс.рублей)		175 637	33 275	53 120	89 242
3.2	за счет платы за подключение и (или) технологическое присоединение	(тыс.рублей)					
3.3	за счет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа	(тыс.рублей)					
4	Объем полезного отпуска продукции	(тыс. кВт·ч)	765 288		765 288	770 281	770 281
5	Инвестиционная составляющая в тарифе (стр. 3 / стр. 4)	(руб./Гкал, руб./кВт·ч)			0,043	0,069	0,116
6	Тариф с учетом средств на реализацию инвестиционной программы (стр. 2 + стр. 5)	(руб./Гкал, руб./кВт·ч)			5,371	5,650	5,932
7	Индекс роста тарифа к действующему уровню на соответствующий период реализации инвестиционной программы (стр. 6 / стр. 1)	(%)			101%	106%	111%
8	Плата за подключение и (или) технологическое присоединение (стр. 3.2 / стр. 4)	(руб./Гкал·ч, руб./кВт)					
9	Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа (стр. 3.3 / стр. 4)	(руб./тыс. м³)					

Генеральный директор АО "НТЭСК"

/С.А. Московкин/



**Расчет эффективности инвестиционной программы
АО "Нижнетагильская Энергосбытовая компания"**

1. Прирост денежных средств

Показатели	Развитие инвестиций		
	2023 год	2024 год	2025 год
Полезный отпуск энергии, кВт·ч	765 288 445	770 280 521	770 280 521
Объем выручки без НДС, тыс. рублей	4 077 032	4 299 198	4 479 764
Себестоимость продукции, тыс. рублей	3 539 229	3 710 750	3 866 602
Налоги, тыс. рублей	114 615	131 298	136 812
Прибыль после налогообложения, тыс. рублей	455 213	480 404	500 581
Абсолютный прирост денежных средств (АПДС)	193 284	50 644	24 715

2. Показатель эффективности (ПЭ). Расчет показателей эффективности.

Объем инвестиций (ОИ), тыс. рублей, в том числе:	Формула		Числовое значение
Заемные			0
Бюджетные			0
Тарифные			175 637
Коэффициент эффективности инвестиций (ПЭ), %	$АПДС/ОИ \cdot 100$		152,95

3. Окупаемость проекта (ОП)

Показатели	Формула	Числовое значение
Срок окупаемости	$ОП = ОИ / АПДС$	0,7

4. Правовой, человеческий и другие факторы эффективности, учтенные при расчете : **инвестиционный проект не является коммерческим и направлен на повышение качества обслуживания потребителей, сокращение времени обслуживания и обеспечение доступности услуг для потребителей. Так же на выполнение требований Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", связанный с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации (изм. утверждены Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ)**

Генеральный директор АО "НТЭСК"



/С.А. Московкин/

Корректировка инвестиционной программы АО "Нижнетагильская Энергосбытовая компания", реализуемая за счет тарифов (сбытовых надбавок), подлежащих государственному регулированию на 2023-2025 годы

№ п/п	Наименование и адрес объекта (место расположения)	Основные технико- характеристики		Источники финансирования	Стоимость (без учета налога на прибыль и НДС), тыс. рублей					Календарные сроки исполнения				Эффективность реализации***, тыс. рублей	
		Единица измерения	Количество		ПИР*	Материалы и оборудование	СМР**	Итого	начало	завершение	СМР**	завершение			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
2023 год															
I				Всего, в том числе:	0	22 811	4 918	27 729							
					прибыль	0	22 811	4 918	27 729						
					амортизация	0	0	0	0						
					прочие источники	0	0	0	0						
1.1.	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах, выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ	шт	3 577	прибыль		21 511	4 918	26 429			01.06.2023	31.12.2023		Повышение качества обслуживания потребителей	
1.2.	Реновация парка летней техники АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	шт	4	прибыль		285		285			01.06.2023	31.12.2023		Повышение качества обслуживания потребителей	
1.3.	Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	шт	14	прибыль		1 015		1 015			01.06.2023	31.12.2023		Повышение качества обслуживания потребителей	
2024 год															
2				Всего, в том числе:	0	33 107	11 160	44 267							
					прибыль	0	33 107	11 160	44 267						
					амортизация	0	0	0	0						
					прочие источники	0	0	0	0						
2.1.	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах, выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ	шт	5 610	прибыль		30 536	11 160	41 696			01.03.2024	31.12.2024		Повышение качества обслуживания потребителей	
2.2.	Реновация парка летней техники АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	шт	12	прибыль		1 178		1 178			01.03.2024	31.12.2024		Повышение качества обслуживания потребителей	
2.3.	Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	шт	28	прибыль		1 393		1 393			01.03.2024	31.12.2024		Повышение качества обслуживания потребителей	
2025 год															
3				Всего, в том числе:	0	53 813	20 555	74 368							
					прибыль	0	53 813	20 555	74 368						
					амортизация	0	0	0	0						
					прочие источники	0	0	0	0						
3.1.	Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах, выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ	шт	8 700	прибыль		52 864	20 555	73 419			01.04.2025	31.12.2025		Повышение качества обслуживания потребителей	
3.2.	Реновация парка летней техники АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	шт	2	прибыль		313		313			01.03.2025	31.12.2025		Повышение качества обслуживания потребителей	
3.3.	Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»	шт	12	прибыль		636		636			01.03.2025	31.12.2025		Повышение качества обслуживания потребителей	
За весь период реализации инвестиционной программы															
				Всего, в том числе:	0	109 731	36 633	146 364							
					прибыль	0	109 731	36 633	146 364						
					амортизация	0	0	0	0						
					прочие источники	0	0	0	0						

* - проектно - изыскательские работы
** - строительные - монтажные работы
*** - оценочный эффект - повышение качества обслуживания потребителей

Генеральный директор АО "НТЭСК"



форма N 11 Финансовый план субъекта электроэнергетики
Инвестиционная программа АО "Никометаллсвая Энергосбытовая компания"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: Свердловская область
Год раскрытия (предоставления) информации: 2024 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии
с приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области № 554 от
24.10.2022 с внесением изменений в утвержденную инвестиционную программу согласно Приказа Министерства
энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 26.07.2023 г. № 312
разрешения органа исполнительной власти,
утвердившего инвестиционную программу

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		2022		2023		2024		2025		Итого за период реализации инвестиционной программы											
			Факт	4	Факт	5	Факт	6	План	7	План	8	План	9	План	10	План	11	План	12	План	13	14	
I	2	3																						
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе <5>:	млн рублей	3 320,67		3 405,39		4 077,03		4 299,20		4 479,76		12 855,99											
I.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей																						
I.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей																						
I.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей																						
I.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей																						
I.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей																						
I.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей																						
I.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоснабжения	млн рублей																						
I.5	Оказание услуг по технологическому кондиционированию	млн рублей	3 311,79		3 397,02		4 066,99		4 289,08		4 469,23		12 825,30											
I.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	3 300,82		3 383,62		4 053,80		4 276,04		4 453,63		12 785,46											
	выручка РЭС	млн рублей	10,97		13,40		13,19		13,05		13,60		39,84											
I.7	выручка ОЭЗМ	млн рублей																						
I.8	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей																						
I.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в энергосистеме всего, в том числе:	млн рублей																						
I.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей																						
I.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей	8,88		8,37		10,04		10,11		10,54		30,69											
I.9	Прочая деятельность	млн рублей	2 976,82		3 060,87		3 539,23		3 710,75		3 866,60		11 116,58											
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн рублей																						
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей																						
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей																						
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей																						
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии	млн рублей																						
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей																						
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей																						
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоснабжения	млн рублей																						
2.5	Оказание услуг по технологическому кондиционированию	млн рублей																						
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей	2 976,82		3 060,87		3 539,23		3 710,75		3 866,60		11 116,58											
2.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей																						
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в энергосистеме всего, в том числе:	млн рублей																						
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей																						
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей																						
2.9	Прочая деятельность	млн рублей	1 610,70		1 635,60		1 712,02		1 786,52		1 861,55		5 360,09											
III	Материальные расходы всего, в том числе:	млн рублей																						
2.1.1	расходами на топливо на технологические цели	млн рублей	1 607,34		1 632,81		1 709,82		1 784,64		1 859,59		5 354,05											
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн рублей	1 607,34		1 632,81		1 709,82		1 784,64		1 859,59		5 354,05											
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн рублей																						
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн рублей																						
2.1.2.1.2	для технологической переработки	млн рублей	1 607,34		1 632,81		1 709,82		1 784,64		1 859,59		5 354,05											
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн рублей																						

11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей	1 924,06	1 954,00	2 043,49	2 229,85	2 323,51	6 596,85	-
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн рублей	5,78	7,40	4,15	0,92	0,96	6,02	-
11.2.3	на компенсацию потерь	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (наказывающей) общероссийской электроснабжающей сети	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям передающих сетевых организаций	млн рублей	1 376,81	1 388,14	1 901,34	2 072,51	2 159,56	6 133,40	-
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоснабжения	млн рублей	-	-	-	-	-	0,00	-
11.6	Оплата труда	млн рублей	106,03	107,96	114,15	126,52	131,84	372,51	-
11.7	Строительные работы	млн рублей	27,97	30,33	33,26	36,74	37,76	107,27	-
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн рублей	153,08	211,21	246,89	276,51	286,12	811,51	-
11.8.1	налог на прибыль	млн рублей	59,56	85,18	109,02	129,42	134,85	373,29	-
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн рублей	2,60	2,56	4,09	4,09	4,26	9,33	-
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн рублей	59 559	53 747	70 982	84 511	88 06	243,55	-
11.11	Арендная плата и лицензионные платежи	млн рублей	9,36	11,21	10,67	9,99	10,41	31,06	-
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включенным в стоимость инвестиционного актива)	млн рублей	16,57	4,47	0,00	0,00	0,00	0,00	-
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн рублей	26,67	22,86	31,49	57,41	59,82	148,73	-
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	-	0,00	-
12.1	Поступления от реализации имущества и финансовых позв	млн рублей	-	-	-	-	-	0,00	-
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	-	0,00	-
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	-	0,00	-
12.2.1.1	средств федерального бюджета	млн рублей	-	-	-	-	-	0,00	-
12.2.1.2	средств регионального бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей	-	-	-	-	-	0,00	-
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн рублей	-	-	-	-	-	0,00	-
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн рублей	16,98	2,50	38,34	53,01	88,13	180,48	-
13.1	Инвестиции в основную капитал всего, в том числе:	млн рублей	16,98	2,50	38,34	52,45	88,58	179,37	-
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
13.1.2	новое строительство и расширение	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
13.1.3	проектно-эксплуатационные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн рублей	16,98	2,50	38,34	52,45	88,58	179,37	-
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основную капитал	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн рублей	0	-	-	0,556	-	1,11	-
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
13.4	Иные сведения:	-	-	-	-	-	-	-	-
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включенным в стоимость инвестиционного актива	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1	Прочие поступления	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
14.2	Поступления по поручениям кредитов всего, в том числе:	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.2.1	на текущую деятельность	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.2.2	на инвестиционные операции	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
14.3	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
14.4.1	облигационные займы	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
14.4.2	векселя	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
14.5	Поступления от займов организаций	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн рублей	238,21	350,10	266,71	227,61	240,20	734,52	-
15.1	Погашение кредитов и займов всего, в том числе:	млн рублей	137,60	102,79	0,00	0,00	0,00	0,00	-
15.1.1	на текущую деятельность	млн рублей	137,60	102,79	0,00	0,00	0,00	0,00	-
15.1.2	на инвестиционные операции	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
15.2	Выплата дивидендов	млн рублей	100,61	247,31	266,71	227,61	240,20	734,52	-
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XII) всего, в том числе:	млн рублей	329,88	321,05	508,53	301,99	314,67	1 125,20	-
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XIII - строка XIV) всего, в том числе:	млн рублей	-16,98	-2,50	-38,34	-53,01	-89,13	-180,48	-
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV - строка XV) в том числе:	млн рублей	-238,21	-350,10	-266,71	-227,61	-240,20	-734,52	-
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн рублей	-	-	-	-	-	-	-
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн рублей	-	-	-	-	-	0,00	-
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	млн рублей	74,7	-31,6	203,5	21,4	-14,7	210,19	-
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн рублей	139,11	213,79	182,24	385,71	407,09	975,04	-

Сравнительный анализ проекта корректировки и утвержденной инвестиционной программы АО "НТЭСК" на 2024-2025гг.

№ п/п	Наименование	Принятое для расчета КП	Год приобретения	Корректировка инвестиционной программы_04.2024								Утвержденная инвестиционная программа (Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области № 312 от 26.07.2023 "О внесении изменений в инвестиционную программу акционерного общества «Нижнетагильская Энергосбытовая компания» на 2023-2025 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 24.10.2022 № 554")								Отклонение	
				Количество к закупке	Цена по КП без НДС	Стоимость закупки в ценах, сложившихся ко времени составления сметного расчета, без НДС	Стоимость закупки в ценах, сложившихся ко времени составления сметного расчета, с НДС	Индекс цены на год приобретения	Индексированная цена без НДС	Прогнозная индексированная стоимость закупки, руб. без НДС	Прогнозная индексированная стоимость закупки, руб. с НДС	Количество к закупке	Цена по КП без НДС	Стоимость закупки в ценах, сложившихся ко времени составления сметного расчета, без НДС	Стоимость закупки в ценах, сложившихся ко времени составления сметного расчета, с НДС	Индекс цены на год приобретения	Индексированная цена без НДС	Прогнозная индексированная стоимость закупки, руб. без НДС	Прогнозная индексированная стоимость закупки, руб. с НДС	Прогнозная индексированная стоимость закупки, руб. без НДС	Прогнозная индексированная стоимость закупки, руб. с НДС
				Источник финансирования: прибыль (инвестиционная составляющая в тарифах)																	
1	2	3	4	5					6	7	5							6	7	13 = 6 - 10	14 = 7 - 11
Расчет стоимости проекта																					
1	Поставка однофазных приборов учета электрической энергии (исполнение копуса для установки в учётно-распределительный щиток)	ООО "Спецэлектромонтаж"	2023	3 022	4 820,70	14 568 155,40	17 481 786,48	1,000	4 820,70	14 568 155,40	17 481 786,48	3 022	4 820,70	14 568 155,40	17 481 786,48	1,000	4 820,70	14 568 155,40	17 481 786,48	0,00	0,00
2	Поставка однофазных малогабаритных приборов учета электрической энергии (исполнение копуса для установки на DIN-рейку)	ООО "Северный энергоконтроль"	2023	136	6 965,43	947 298,48	1 136 758,18	1,000	6 965,43	947 298,48	1 136 758,18	136	6 965,43	947 298,48	1 136 758,18	1,000	6 965,43	947 298,48	1 136 758,18	0,00	0,00
3	Поставка трехфазных приборов учета электрической энергии прямого включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2023	167	9 416,60	1 572 572,20	1 887 086,64	1,000	9 416,60	1 572 572,20	1 887 086,64	167	9 416,60	1 572 572,20	1 887 086,64	1,000	9 416,60	1 572 572,20	1 887 086,64	0,00	0,00
4	Поставка трехфазных приборов учета электрической энергии полукосвенного включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2023	43	9 416,60	404 913,80	485 896,56	1,000	9 416,60	404 913,80	485 896,56	43	9 416,60	404 913,80	485 896,56	1,000	9 416,60	404 913,80	485 896,56	0,00	0,00
5	Поставка трехфазных малогабаритных приборов учета электрической энергии прямого включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2023	166	9 415,30	1 562 939,80	1 875 527,76	1,000	9 415,30	1 562 939,80	1 875 527,76	166	9 415,30	1 562 939,80	1 875 527,76	1,000	9 415,30	1 562 939,80	1 875 527,76	0,00	0,00
5	Поставка трехфазных малогабаритных приборов учета электрической энергии полукосвенного включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2023	43	9 415,30	404 857,90	485 829,48	1,000	9 415,30	404 857,90	485 829,48	43	9 415,30	404 857,90	485 829,48	1,000	9 415,30	404 857,90	485 829,48	0,00	0,00
7	Поставка трансформаторов тока 100/5	АО "Самарский трансформатор"	2023	1 137	649,00	737 913,00	885 495,60	1,000	649,00	737 913,00	885 495,60	1 137	649,00	737 913,00	885 495,60	1,000	649,00	737 913,00	885 495,60	0,00	0,00
8	Поставка трансформаторов тока 150/5	АО "Самарский трансформатор"	2023	579	649,00	375 771,00	450 925,20	1,000	649,00	375 771,00	450 925,20	579	649,00	375 771,00	450 925,20	1,000	649,00	375 771,00	450 925,20	0,00	0,00
9	Поставка трансформаторов тока 200/5	АО "Самарский трансформатор"	2023	126	661,00	83 286,00	99 943,20	1,000	661,00	83 286,00	99 943,20	126	661,00	83 286,00	99 943,20	1,000	661,00	83 286,00	99 943,20	0,00	0,00
10	Поставка трансформаторов тока 250/5	АО "Самарский трансформатор"	2023	6	649,00	3 894,00	4 672,80	1,000	649,00	3 894,00	4 672,80	6	649,00	3 894,00	4 672,80	1,000	649,00	3 894,00	4 672,80	0,00	0,00
11	Поставка трансформаторов тока 300/5	АО "Самарский трансформатор"	2023	27	649,00	17 523,00	21 027,60	1,000	649,00	17 523,00	21 027,60	27	649,00	17 523,00	21 027,60	1,000	649,00	17 523,00	21 027,60	0,00	0,00
12	Поставка трансформаторов тока 400/5	АО "Самарский трансформатор"	2023	9	649,00	5 841,00	7 009,20	1,000	649,00	5 841,00	7 009,20	9	649,00	5 841,00	7 009,20	1,000	649,00	5 841,00	7 009,20	0,00	0,00
13	Замена/установка однофазного прибора учета, шт.	ООО "Энергомера Инжиниринг"	2023	3 158	890,46	2 812 060,70	3 374 472,84	1,000	890,46	2 812 060,70	3 374 472,84	3 158	890,46	2 812 060,70	3 374 472,84	1,000	890,46	2 812 060,70	3 374 472,84	0,00	0,00
14	Замена/установка трехфазного прибора учета прямого включения, шт.	ООО "Энергомера Инжиниринг"	2023	333	3 017,44	1 004 807,03	1 205 768,43	1,000	3 017,44	1 004 807,03	1 205 768,43	333	3 017,44	1 004 807,03	1 205 768,43	1,000	3 017,44	1 004 807,03	1 205 768,43	0,00	0,00
15	Замена/установка трехфазного прибора учета полукосвенного включения, шт.	ООО "Энергомера Инжиниринг"	2023	86	3 189,60	274 305,88	329 167,06	1,000	3 189,60	274 305,88	329 167,06	86	3 189,60	274 305,88	329 167,06	1,000	3 189,60	274 305,88	329 167,06	0,00	0,00
16	Замена измерительных трансформаторов тока 0,4 кВ, комплектов	ООО "Энергомера Инжиниринг"	2023	628	1 316,49	826 754,97	992 105,96	1,000	1 316,49	826 754,97	992 105,96	628	1 316,49	826 754,97	992 105,96	1,000	1 316,49	826 754,97	992 105,96	0,00	0,00
17	Лицензия ПО ИВК	ООО "Прософт-Системы"/ПК Энергосфера	2023	1	826 000,00	826 000,00	826 000,00	1,000	826 000,00	826 000,00	826 000,00	1	826 000,00	826 000,00	826 000,00	1,000	826 000,00	826 000,00	826 000,00	0,00	0,00
Итого стоимость по проекту				2023	3 577,00	26 428 894,15	31 549 472,98			26 428 894,15	31 549 472,98	3 577,00		26 428 894,15	31 549 472,98			26 428 894,15	31 549 472,98	0,00	0,00
Расчет стоимости проекта "Реновация парка печатной техники АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»"																					
1	МФУ Kyocera Ecosys M2040DN лазерный принтер/сканер/копир	ООО «АДЛК Групп»	2023	4	71 305,00	285 220,00	342 264,00	1,000	71 305,00	285 220,00	342 264,00	4	71 305,00	285 220,00	342 264,00	1,000	71 305,00	285 220,00	342 264,00	0,00	0,00
Итого стоимость по проекту				2023	4,00	285 220,00	342 264,00			285 220,00	342 264,00	4,00		285 220,00	342 264,00			285 220,00	342 264,00	0,00	0,00
Расчет стоимости проекта «Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»																					
1	Персональный компьютер в составе: Системный блок Lenovo Tiny M70q-3 i3-12100T, 1x8GB, 256GB_M.2, WiFi, VESA, Logitech Desktop, Win 10 PRO, Монитор 23,8" Lenovo ThinkVision Tiny-in-One 24 G4 11GDPAT1EU Клавиатура + мышь Logitech Desktop Keyboard+mouse MK120 Black.	ООО "Крона-КС"	2023	14	72 500,00	1 015 000,00	1 218 000,00	1,000	72 500,00	1 015 000,00	1 218 000,00	14	72 500,00	1 015 000,00	1 218 000,00	1,000	72 500,00	1 015 000,00	1 218 000,00	0,00	0,00
Итого стоимость по проекту				2023	14,00	1 015 000,00	1 218 000,00			1 015 000,00	1 218 000,00	14,00		1 015 000,00	1 218 000,00			1 015 000,00	1 218 000,00	0,00	0,00
ИТОГО 2023 г.				3 595,00		1 015 000,00	1 218 000,00			27 729 114,15	33 109 736,98	3 595,00						27 729 114,15	33 109 736,98	0,00	0,00
Расчет стоимости проекта "Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах, выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ"																					
1	Поставка однофазных приборов учета электрической энергии (исполнение копуса для установки в учётно-распределительный щиток)	ООО "Спецэлектромонтаж"	2024	4 766	4 820,70	22 975 456,20	27 570 547,44	1,000	4 820,70	22 975 456,20	27 570 547,44	5 272	4 820,70	25 414 730,40	30 497 676,48	1,000	4 820,70	25 414 730,40	30 497 676,48	-2 439 274,20	-2 927 129,04
2	Поставка однофазных малогабаритных приборов учета электрической энергии (исполнение копуса для установки на DIN-рейку)	ООО "Северный энергоконтроль"	2024	425	6 965,43	2 960 307,75	3 552 369,30	1,000	6 965,43	2 960 307,75	3 552 369,30	425	6 965,43	2 960 307,75	3 552 369,30	1,000	6 965,43	2 960 307,75	3 552 369,30	0,00	0,00
3	Поставка трехфазных приборов учета электрической энергии прямого включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2024	0	9 416,60	0,00	0,00	1,000	9 416,60	0,00	0,00	166	9 416,60	1 563 155,60	1 875 786,72	1,000	9 416,60	1 563 155,60	1 875 786,72	-1 563 155,60	-1 875 786,72
4	Поставка трехфазных приборов учета электрической энергии полукосвенного включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2024	139	9 416,60	1 308 907,40	1 570 688,88	1,000	9 416,60	1 308 907,40	1 570 688,88	43	9 416,60	404 913,80	485 896,56	1,000	9 416,60	404 913,80	485 896,56	903 993,60	1 084 792,32
5	Поставка трехфазных малогабаритных приборов учета электрической энергии прямого включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2024	280	9 415,30	2 636 284,00	3 163 540,80	1,000	9 415,30	2 636 284,00	3 163 540,80	167	9 415,30	1 572 355,10	1 886 826,12	1,000	9 415,30	1 572 355,10	1 886 826,12	1 063 928,90	1 276 714,68

6	Поставка трехфазных малогабаритных приборов учета электрической энергии полукосвенного включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2024	0	9 415,30	0,00	0,00	1,000	9 415,30	0,00	0,00	43	9 415,30	404 857,90	485 829,48	1,000	9 415,30	404 857,90	485 829,48	-404 857,90	-485 829,48
7	Поставка трансформаторов тока 100/5	ООО "Энергопром"	2024	72	883,91	63 641,52	76 369,82	1,000	883,91	63 641,52	76 369,82	72	649,00	46 728,00	56 073,60	1,047	679,37	48 914,87	58 697,84	14 726,65	17 671,98
8	Поставка трансформаторов тока 150/5	ООО "Энергопром"	2024	30	883,91	26 517,30	31 820,76	1,000	883,91	26 517,30	31 820,76	30	649,00	19 470,00	23 364,00	1,047	679,37	20 381,20	24 457,44	6 136,10	7 363,32
9	Поставка трансформаторов тока 200/5	ООО "Энергопром"	2024	6	883,91	5 303,46	6 364,15	1,000	883,91	5 303,46	6 364,15	6	661,00	3 966,00	4 759,20	1,047	691,93	4 151,61	4 981,93	1 151,85	1 382,22
10	Поставка трансформаторов тока 250/5	ООО "Энергопром"	2024	6	657,03	3 942,18	4 730,62	1,000	657,03	3 942,18	4 730,62	6	649,00	3 894,00	4 672,80	1,047	679,37	4 076,24	4 891,49	-134,06	-160,87
11	Замена/установка однофазного прибора учета, шт.	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2024	5 191	1 800,00	9 343 800,00	11 212 560,00	1,000	1 800,00	9 343 800,00	11 212 560,00	5 697	890,46	5 072 929,00	6 087 514,80	1,047	932,13	5 310 342,08	6 372 410,50	4 033 457,92	4 840 149,50
12	Замена/установка трехфазного прибора учета прямого включения, шт.	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2024	280	3 700,00	1 036 000,00	1 243 200,00	1,000	3 700,00	1 036 000,00	1 243 200,00	333	3 017,44	1 004 807,03	1 205 768,43	1,047	3 158,65	1 051 831,99	1 262 198,39	-15 831,99	-18 998,39
13	Замена/установка трехфазного прибора учета полукосвенного включения, шт.	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2024	139	5 200,00	722 800,00	867 360,00	1,000	5 200,00	722 800,00	867 360,00	86	3 189,60	274 305,88	329 167,06	1,047	3 338,88	287 143,40	344 572,08	-435 656,60	522 787,92
14	Замена измерительных трансформаторов тока 0,4 кВ, комплектов	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2024	38	1 500,00	57 000,00	68 400,00	1,000	1 500,00	57 000,00	68 400,00	38	1 316,49	50 026,57	60 031,89	1,047	1 378,10	52 367,82	62 841,38	4 632,18	5 558,62
15	Лицензии ПО ИВК	ООО "Прософт-Системы"/ПК Энергосфера	2024	1	556 000,00	556 000,00	556 000,00	1,000	556 000,00	556 000,00	556 000,00	1	1 111 000,00	1 111 000,00	1 111 000,00	1,000	1 111 000,00	1 111 000,00	1 111 000,00	-555 000,00	-555 000,00
Итого стоимость по проекту			2024	5 610,00		41 695 959,81	49 923 951,77			41 695 959,81	49 923 951,77	6 116,00		39 907 447,03	47 666 736,44			40 210 529,75	48 030 435,70	1 485 430,06	1 893 516,07
Расчет стоимости проекта "Реновация парка печатной техники АО «Нижнетагильская Энергобытовая компания»"																					
1	МФУ Kyocera Ecosys M2040DN лазерный принтер/сканер/копир	ООО «Крона-КС»	2024	7	67 667,50	473 672,50	568 407,00	1,000	67 667,50	473 672,50	568 407,00	9	71 305,00	641 745,00	770 094,00	1,047	74 642,07	671 778,67	806 134,40	-198 106,17	-237 727,40
2	МФУ Kyocera ECOSYS M4132IDN лазерный принтер/сканер/копир					0,00	0,00	1,000	0,00	0,00	0,00	2	235 331,67	470 663,33	564 796,00	1,047	246 345,19	492 690,38	591 228,45	-492 690,38	-591 228,45
3	МФУ KYOCERA ECOSYS M8130CIDN лазерный цветной принтер/сканер/копир	ООО «Крона-КС»	2024	1	259 754,17	259 754,17	311 705,00	1,000	259 754,17	259 754,17	311 705,00	1	347 265,83	347 265,83	416 719,00	1,047	363 517,87	363 517,87	436 221,45	-103 763,71	-124 516,45
4	Принтер Kyocera ECOSYS P3260dn лазерный	ООО «Крона-КС»	2024	4	110 975,00	443 900,00	532 680,00	1,000	110 975,00	443 900,00	532 680,00	5	120 500,00	602 500,00	723 000,00	1,047	126 139,40	630 697,00	756 836,40	-186 797,00	-224 156,40
Итого стоимость по проекту			2024	12,00		1 177 326,67	1 412 792,00			1 177 326,67	1 412 792,00	17,00		2 062 174,17	2 474 609,00			2 158 683,92	2 590 420,70	-981 357,25	-1 177 628,70
Расчет стоимости проекта «Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергобытовая компания»																					
1	Персональный компьютер LENOVO ThinkCentre neo 50q Gen4 I5-13420H/ 16Gb/ 512Gb/ VESA/Win 11 Pro, клавиатура проводная и мышь в комплекте согласно ТЗ	ООО "Алекс-сервис"	2024	18	66 666,67	1 200 000,00	1 440 000,00	1,000	66 666,67	1 200 000,00	1 440 000,00	25	72 500,00	1 812 500,00	2 175 000,00	1,047	75 893,00	1 897 325,00	2 276 790,00	-697 325,00	-836 790,00
2	Монитор 23.8" Lenovo T1024 Gen4 1920x1080 IPS FULL HD 178/178 250cd VGA HDMI Black	ООО "АК ПРИНТ"	2024	10	19 333,33	193 333,33	232 000,00	1,000	19 333,33	193 333,33	232 000,00								193 333,33	232 000,00	
Итого стоимость по проекту			2024	28,00		1 393 333,33	1 672 000,00			1 393 333,33	1 672 000,00	25,00		1 812 500,00	2 175 000,00			1 897 325,00	2 276 790,00	-503 991,67	-604 790,00
ИТОГО 2024 г.				5 650,00						44 266 619,81	53 008 743,77	6 158,00						44 266 538,67	52 897 646,41	81,14	111 097,37
Расчет стоимости проекта "Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах, выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ"																					
1	Поставка однофазных приборов учета электрической энергии (исполнение копуса для установки в учётно-распределительный щиток)	ООО "Спецэлектромонтаж"	2025	6 931	4 820,70	33 412 271,70	40 094 726,04	1,042	5 023,17	34 815 587,11	41 778 704,53	5 627	4 820,70	27 126 078,90	32 551 294,68	1,040	5 014,97	28 219 259,88	33 863 111,86	6 596 327,23	7 915 592,68
2	Поставка однофазных малогабаритных приборов учета электрической энергии (исполнение копуса для установки на DIN-рейку)	ООО "Северный энергоконтроль"	2025	224	6 965,43	1 560 256,32	1 872 307,58	1,042	7 257,98	1 625 787,09	1 950 944,50	224	6 965,43	1 560 256,32	1 872 307,58	1,040	7 246,14	1 623 134,65	1 947 761,58	2 652,44	3 182,92
3	Поставка трехфазных приборов учета электрической энергии прямого включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2025	524	9 416,60	4 934 298,40	5 921 158,08	1,042	9 812,10	5 141 538,93	6 169 846,72	524	9 416,60	4 934 298,40	5 921 158,08	1,040	9 796,09	5 133 150,63	6 159 780,75	8 388,31	10 065,97
4	Поставка трехфазных приборов учета электрической энергии полукосвенного включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2025	248	9 416,60	2 335 316,80	2 802 380,16	1,042	9 812,10	2 433 400,11	2 920 080,13	248	9 416,60	2 335 316,80	2 802 380,16	1,040	9 796,09	2 429 430,07	2 915 316,08	3 970,04	4 764,05
5	Поставка трехфазных малогабаритных приборов учета электрической энергии прямого включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2025	524	9 415,30	4 933 617,20	5 920 340,64	1,042	9 810,74	5 140 829,12	6 168 994,95	524	9 415,30	4 933 617,20	5 920 340,64	1,040	9 794,74	5 132 441,97	6 158 930,37	8 387,15	10 064,58
6	Поставка трехфазных малогабаритных приборов учета электрической энергии полукосвенного включения	ООО "Северный энергоконтроль"	2025	249	9 415,30	2 344 409,70	2 813 291,64	1,042	9 810,74	2 442 874,91	2 931 449,89	249	9 415,30	2 344 409,70	2 813 291,64	1,040	9 794,74	2 438 889,41	2 926 667,29	3 985,50	4 782,60
7	Поставка трансформаторов тока 100/5	ООО "Энергопром"	2025	441	883,91	389 804,31	467 765,17	1,042	921,03	406 176,09	487 411,31	441	649,00	286 209,00	343 450,80	1,089	706,75	311 677,61	374 013,13	94 498,49	113 398,18
8	Поставка трансформаторов тока 150/5	ООО "Энергопром"	2025	255	883,91	225 397,05	270 476,46	1,042	921,03	234 863,73	281 836,47	255	649,00	165 495,00	198 594,00	1,089					

2.	МФУ Kyocera ECOSYS M4132IDN лазерный принтер/сканер/копир	ООО «Крона-КС»	2025	1	189 470,00	189 470,00	227 364,00	1,042	197 427,74	197 427,74	236 913,29							0,00	197 427,74	236 913,29	
Итого стоимость по проекту			2025	2,00		300 445,00	360 534,00			313 063,69	375 676,43	4,00		285 220,00	342 264,00			310 600,60	372 720,72	2 463,09	-233 957,58
Расчет стоимости проекта «Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»																					
1	Персональный компьютер LENOVO ThinkCentre neo 50q Gen4 I5-13420H/ 16Gb/ 512Gb/ VESA/Win 11 Pro, клавиатура проводная и мышь в комплекте согласно ТЗ	ООО "Алекс-сервис"	2025	8	66 666,67	533 333,33	640 000,00	1,042	69 466,67	555 733,33	666 880,00	8	72 500,00	580 000,00	696 000,00	1,089	78 951,49	631 611,90	757 934,28	-75 878,57	-91 054,28
2	Монитор 23.8" Lenovo T1024 Gen4 1920x1080 IPS FULL HD 178/178 250cd VGA HDMI Black	ООО "АК ПРИНТ"	2025	4	19 333,33	77 333,33	92 800,00	1,042	20 145,33	80 581,33	96 697,60								0,00	80 581,33	96 697,60
Итого стоимость по проекту			2025	12,00		610 666,67	732 800,00			636 314,67	763 577,60	8,00		580 000,00	696 000,00			631 611,90	757 934,28	4 702,76	-5 643,32
ИТОГО 2025 г.					8 714,00					74 368 107,55	89 130 729,06	7 408,00						58 787 227,63	70 322 473,16	15 580 879,92	18 571 342,61
ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ АО "НТЭСК" на 2024 - 2025 гг.					17 959,00					146 363 841,51	175 249 209,82	17 161,00						130 782 880,46	156 329 856,55	15 580 961,06	18 682 439,98

Генарльный директор АО "НТЭСК"

С.А. Московкин



Нижнетагильская
Энергосбытовая
компания

Акционерное общество
«Нижнетагильская Энергосбытовая компания»
ИНН 5612164639, ОГРН 1165658068366
622001, Свердловская область, г. Нижний Тагил,
ул. Красноармейская, д. 60
Телефон приемной: +7 3435 23-01-02
Сайт: www.ntesk.ru, e-mail: info@ntesk.ru

ПАСПОРТ ПРОЕКТА
к корректировке инвестиционной программы АО «НТЭСК» на 2024-2025 гг.
по проекту «Создание интеллектуальной системы учета электрической
энергии (мощности) в многоквартирных домах (выполнение обязательств,
предусмотренных 522-ФЗ)»

	Описание
Порядковый номер	
Предпосылки	Федеральным законом от 27.12.2018 N 522-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации" ст.1, п.5 установлены следующие обязанности в отношении гарантирующего поставщика: 1. Осуществлять контроль соблюдения требований, при которых допускается использование прибора учета электрической энергии для коммерческого учета электрической энергии (мощности); 2. Осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирных домов и помещений в многоквартирных домах, а также последующую их эксплуатацию; 3. Безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) с использованием созданных гарантирующими поставщиками интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). В настоящее время интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах отсутствует.
Цели, задачи	Целью является исполнение Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации" в части обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению

	многоквартирных домов и помещений в многоквартирных домах. Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах решает следующие задачи: 1. контроль и мониторинг надежности, бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей; 2. улучшение качества обслуживания населения; 3. прозрачность формирования начислений за потребленную электроэнергию; 4. снижение количества обращений потребителей и разногласий с исполнителями коммунальных услуг и иными заинтересованными лицами; 5. снижение коммерческих потерь электрической энергии и объемов электроэнергии на общедомовые нужды; 6. повышение финансовой дисциплины потребителей, упрощение процедуры введения ограничения потребителей (удаленное ограничение/возобновление режима потребления); 7. обеспечение устойчивого функционирования электроэнергетики и присоединения потребителей к интеллектуальной системе учета; 8. организация доступа к показаниям приборов учета заинтересованным сторонам (потребителям, управляющим компаниям, сетевым организациям).
Показатели, достижение которых планируется в результате реализации проекта (указываются эффекты в неденежной форме)	Количественные показатели: Количество точек учета в 2024, по которым необходима установка/замена приборов учета Однофазные приборы учета – 5 191 шт. Трехфазные приборы учета – 419 шт. Трансформаторы тока – 38 комплекта Количество точек учета в 2025, по которым необходима установка/замена приборов учета Однофазные приборы учета – 7 155 шт. Трехфазные приборы учета – 1 545 комплекта Трансформаторы тока – 257 шт.
Результаты проекта	1. Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах (ИСУ). 2. Информационный обмен данными с сетевыми организациями, являющимися владельцами собственных ИСУ/АИИС КУЭ. 3. Предоставление доступа потребителям (в том числе, управляющим компаниям, ТСЖ и т.д.) к минимальному набору функций интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями законодательства. 4. Информационный обмен с биллинговыми системами (передача показаний приборов учета для выполнения расчетов). 5. Реализация возможности удаленного ограничения/восстановления режима потребления электрической энергии потребителям, нарушающим

	обязательства по оплате потребленной электрической энергии (мощности); 6. Исполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ.
Вид работ по проекту	1. Закупка оборудования: - приборы учета электрической энергии с встроенными модемами связи, измерительные трансформаторы тока, серверное оборудование. 2. Закупка лицензий программного обеспечения: - программное обеспечения информационно-вычислительного комплекса ИСУ (ИВК ИСУ); - лицензии на операционную систему и дополнительное программное обеспечение. 3. Закупка услуг: - услуги связи (для передачи данных с приборов учета в ИВК ИСУ); - строительно-монтажные и пуско-наладочные услуги; - услуги связи.
Сроки реализации	Январь 2024г. – Декабрь 2025г.
Бюджет проекта	Сумма освоения 115 114,68 тыс. руб. без НДС, в т.ч. по годам: 2024 – 41 695,96 тыс. руб. без НДС; 2025 – 73 418,73 тыс. руб. без НДС. Сумма финансирования 137 915,43 тыс. руб. с НДС, в т.ч. по годам: 2024 – 49 923,95 тыс. руб. с НДС; 2025 – 87 991,48 тыс. руб. с НДС.
Ввод в эксплуатацию, срок использования	Март 2024 года. Срок эксплуатации 192 месяца.
Развитие проекта	Подключение к интеллектуальной системе приборов учета электрической энергии по мере истечения межповерочного интервала или выход из строя приборов учета с 2026 г.
Последствия неосуществления проекта	1. Несоблюдение требований законодательства и нарушение обязанностей: - п. 80(2) Постановления Правительства РФ от 06.05.2011 №354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов" и п. 151 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" установка индивидуальных, общих (квартирных), общедомовых приборов учета электрической энергии в многоквартирном доме и допуск их к эксплуатации, в случае если по состоянию на 1 апреля 2020 г. или ранее прибор учета электрической энергии отсутствовал, истек срок его эксплуатации или он вышел из строя, должны быть осуществлены гарантирующим поставщиком до 31 декабря 2024 г.; - п. 30 Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 №890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической

	энергии (мощности)" прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию после 1 января 2024 г. для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках электрической энергии и (или) предоставления коммунальных услуг по электроснабжению, должен быть присоединен к интеллектуальной системе учета владельцем интеллектуальной системы учета - не позднее 2 месяцев со дня его допуска (ввода) в эксплуатацию; - в случае нарушения гарантирующим поставщиком обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации стоимость коммунальной услуги по электроснабжению, предоставляемой потребителю, в отношении которого нарушены соответствующие обязанности, снижается на 7 процентов стоимости коммунальной услуги по электроснабжению начиная с 1 января 2025 г., на 14 процентов стоимости коммунальной услуги по электроснабжению начиная с 1 января 2026 г., на 20 процентов стоимости коммунальной услуги по электроснабжению начиная с 1 января 2027 г. за каждый месяц с месяца получения претензии от потребителя. 2. Убытки при расчетах по нормативу при отсутствии приборов учета, при отсутствии показаний при наличии приборов учета.
--	---

Генеральный директор



С.А. Московкин



Нижнетагильская
Энергосбытовая
компания

**Пояснительная записка
к корректировке проекта инвестиционной программы АО «НТЭСК»
на 2024 - 2025 гг
«Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии
(мощности) в многоквартирных домах (выполнение обязательств,
предусмотренных 522-ФЗ)»**

Содержание

1. Общие сведения об обществе.
2. Обоснование реализации инвестиционной программы.
3. Цель реализации инвестиционной программы.
4. Стоимость и источники финансирования инвестиционной программы.
5. Основные сведения об интеллектуальной системе учета электрической энергии (ИСУЭ).
6. Обоснование необходимых объемов финансовых ресурсов.

1. Общие сведения об обществе

Акционерное общество «Нижнетагильская Энергосбытовая компания» (АО «НТЭСК») в июле 2019 года была признана победителем в конкурсе на статус гарантирующего поставщика Нижнего Тагила, Невьянска и Горноуральского городского округа. Приказом Минэнерго России №952 от 9 сентября 2019 года соответствующий статус присвоен компании с 1 октября 2019 года. На обслуживание компании переходят более 400 тысяч клиентов на указанной территории.

Одной из основных целей инвестиционной деятельности АО «НТЭСК» на ближайшие годы становится повышение стандартов качества обслуживания потребителей, развитие информационных технологий, а также исполнение требований действующего законодательства в области интеллектуальных систем коммерческого учета электрической энергии.

2. Обоснование реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа реализуется в рамках исполнения Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», вносящего изменения в Федеральный закон от 26 марта 2003 года N 35 ФЗ «Об электроэнергетике»:

5) в статье 37: 6) «5. Коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению гарантирующие поставщики и сетевые организации обязаны осуществлять контроль соблюдения требований, при которых допускается использование прибора учета электрической энергии для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также извещать заинтересованных субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии (мощности) и иных владельцев приборов учета электрической энергии о нарушении указанных требований.

Гарантирующие поставщики в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы

для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, а также последующую их эксплуатацию.

3. Цель реализации инвестиционной программы

Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) в многоквартирных домах обеспечит:

- информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе в порядке, установленном правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках в части обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению многоквартирных домов и помещений в многоквартирных домах;

- безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых АО «НТЭСК» обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

4. Стоимость и источники финансирования инвестиционной программы

Фактическая стоимость и источники финансирования инвестиционной программы «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «НТЭСК» приведены в Таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Сумма, тыс. руб. без НДС	Источник финансирования
1.	2024 г.	41 695,96	Прибыль на капитальные вложения, учитываемая в НВВ ГП
2.	2025 г.	73 418,73	Прибыль на капитальные вложения, учитываемая в НВВ ГП
ИТОГО 2024-2025 гг.		115 114,69	

4.1. Расчет стоимости инвестиционной программы по Приказу Минэнерго № 10 от 17.01.2019 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

Необъективность действующей редакции укрупненных нормативов цены типовых технологических решений (далее – УНЦ), утвержденной Приказом Минэнерго России №10 от 17.01.2019г. «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», и невозможность ее использования применительно к обязанностям гарантирующих поставщиков по созданию интеллектуальных систем учета была выражена законодателем в издании Постановления Правительства РФ от 29.12.2020г. №2339, в котором дано поручение Министерству энергетики РФ в срок до 01.08.2021г. утвердить нормативы предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 ФЗ №35 «Об электроэнергетике» коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

На данный момент Министерством энергетики РФ не утверждены нормативы предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, а также нематериальных активов.

Вместе с тем, в отсутствие объективной нормативной базы, АО «НТЭСК» выполнен расчет финансовых потребностей на реализацию инвестиционной программы в соответствии с действующей редакцией УНЦ.

Согласно Таблицы А1 Приказа министерства энергетики РФ «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» №10 от 17.01.2019 в укрупненные нормативы цены (далее – УНЦ) включено: стоимость оборудования (многотарифный (многофункциональный) прибор учета, выносной дисплей, модем), стоимость материалов (шкаф, испытательные клеммные коробки и автоматические выключатели (далее – АВ), рубильники, устройство заземления, соединительные провода) без учета ввода к

потребителю, стоимость монтажных (в том числе демонтаж существующего оборудования) работ по установке оборудования, а также сопутствующие затраты.

В УНЦ на прибор учета трехфазный с трансформаторами тока (далее – ТТ) дополнительно включены: стоимость ТТ 0,4 кВ и измерительных цепей, стоимость монтажных (в том числе демонтажных) работ оборудования и сооружений.

Кроме того, инвестиционной программой ГП АО «НТЭСК» также предусмотрена замена трансформаторов тока без замены самого прибора учета (в случае, когда у трансформатора тока истек межповерочный интервал, а у прибора учета нет). При этом Приказом № 10 «УНЦ» замена трансформаторов тока без учета самого прибора учета не предусмотрена, соответственно для данной позиции рассчитать стоимость в соответствии с Приказом № 10 «УНЦ» не представляется возможным.

Также, стоимость оборудования связи, маршрутизаторы, коммутаторы, устройство сбора (хранения, передачи) данных учета электроэнергии (система телемеханики), стоимость шкафов для их размещения, стоимость монтажных работ, затраты на настройку и наладку в целом АИИС КУЭ (ИСУ), а также сопутствующие затраты, предусмотрены данным Приказом в таблице: А2 УНЦ ИВКЭ. При этом согласно данной таблицы расценки приведены для организации системы в ТП, РУ 6-20 кВ и ПС 35 кВ и выше. Так как интеллектуальная система учета электрической энергии ГП не предполагает устанавливаться в ТП (ТП – имущество сетевой организации), то данные расценки для системы, устанавливаемой ГП, не применимы. В связи с чем, затраты на серверное оборудование, программное обеспечение и пусконаладочные работы невозможно сопоставить с Приказом № 10 «УНЦ». По данному Приказу возможно рассчитать только часть стоимости инвестиционной программы ГП АО «НТЭСК», а именно стоимость монтажа/демонтажа однофазного ПУ, трехфазного ПУ прямого включения и трехфазного ПУ трансформаторного включения.

Данный расчет представлен в таблице 2.

Расчет неперевышения объема финансовых потребностей в рамках Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2020 № 2339
 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и об определении и о применении нормативов предельных объемов финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии",
 Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 17 января 2019 г. N 10 Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства

год	№	Класс напряжения, кВ	Наименование (тип ПУ/ оборудования)	Норматив цены, тыс.руб. без НДС (Таблица А1)	Коэффициент перехода к УИЦ Свердловская обл. (Таб.Ц1 (Ц1- 68 – 1.11))	Норматив с учетом коэффициент а перехода	Объем финансовых потребностей *, тыс.руб. без НДС			Расчет стоимости по представленным коммерческим предложениям / результатам закупочных процедур*										
	расценок						Количество	Индексо- дефлятор "Инвестиции в основной капитал"	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, тыс. руб. без НДС	Цена за ПУ	Источник ценовой информации	ИПЦ	Цена за ПУ с учетом индекса	Цена за монтаж ПУ	Источник ценовой информации	ИПЦ	Цена за монтаж ПУ с учетом индекса	Цена за ПУ и монтаж ПУ в коммерческих предложениях	Стоимость проекта по представленн ым КП	Результаты расчетов непревышения объемов финансовых потребностей
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6	8	9	10 = 7 * 8 * 9	11	11а	12	13 = 11 * 12	14	14а	12	15 = 14 * 12	16 = 13 + 15	17 = 16 * 8	18 = 17 - 10
2024	A1-01	0,23	Однофазный ИПУ (исполнение копуса для установки в учетно- распределительный щиток)	14	1,03	14,42	4 766	1,5271	104 953,33	4,82	Договор поставки продукции № Д-НТЭСКС-2023-0090 от 01.06.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС00-1014/013-03 от 19.05.2023 г.	1,000	4,82	1,80	Договор № Д-НТЭСКС-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	1,80	6,62	31 554,26	-73 399,07
	A1-01	0,23	Однофазный малогабаритный ИПУ (исполнение копуса для установки на DIN-рейку)	14	1,03	14,42	425	1,5271	9 359,04	6,97	Договор поставки продукции № Д-НТЭСКС-2023-0093 от 30.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС00-1013/013-03 от 19.05.2023 г.	1,000	6,97	1,80	Договор № Д-НТЭСКС-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	1,80	8,77	3 725,31	-5 633,73
	A1-02	0,4	ПУ Трехфазные прямого включения	24	1,03	24,72	0	1,5271	0,00	9,42	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС00-1016/013-03 от 11.05.2023 г. (Стоимость в Протоколе указана за 2 вида ПУ (прямого и полукосвенного включения))	1,000	9,42	3,70	Договор № Д-НТЭСКС-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	3,70	13,12	0,00	0,00
	A1-03	0,4	ПУ Трехфазные полукосвенного включения с измерительными трансформаторами тока	27	1,03	27,81	139	1,5271	5 903,27	9,42		1,000	9,42	5,20	Договор № Д-НТЭСКС-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	5,20	14,62	2 031,71	-3 871,56
	A1-02	0,4	ПУ Трехфазные прямого включения малогабаритные	24	1,03	24,72	280	1,5271	10 570,21	9,42	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС00-1015/013-03 от 11.05.2023 г. (Стоимость в Протоколе указана за 2 вида ПУ (прямого и полукосвенного включения))	1,000	9,42	3,70	Договор № Д-НТЭСКС-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	3,70	13,12	3 672,28	-6 897,92
	A1-03	0,4	ПУ Трехфазные полукосвенного включения с измерительными трансформаторами тока малогабаритные	27	1,03	27,81	0	1,5271	0,00	9,42		1,000	9,42	5,20	Договор № Д-НТЭСКС-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	5,20	14,62	0,00	0,00
			Измерительные трансформаторы тока, все типы ТТ**	3	1,03	3,09	108	1,5271	509,63	0,88	таблица 1, строка 1-3,5-6 Коммерческого предложения ООО "ЭНЕРГОПРОМ" (Вх. № 41409597 от 26.01.2024г.)	1,000	0,88	0,50	Договор № Д-НТЭСКС-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	0,50	1,38	149,46	-360,17
			Измерительные трансформаторы тока, 200/5**	3	1,03	3,09	6	1,5271	28,31	0,66	таблица 1, строка 4 Коммерческого предложения ООО "ЭНЕРГОПРОМ" (Вх. № 41409597 от 26.01.2024г.)	1,000	0,66	0,50	Договор № Д-НТЭСКС-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	0,50	1,16	6,94	-21,37
			Лицензии ПО ИВК																	556,00
Итого:							5 610		131 323,79										41 695,96	-89 627,83

2025	A1-01	0,23	Однофазный ИПУ (исполнение копуса для установки в учётно-распределительный щиток)	14	1,03	14,42	6 931	1,5999	159 897,55	4,82	Договор поставки продукции № Д-НТЭСК-2023-0090 от 01.06.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС00-1014/013-03 от 19.05.2023 г.	1,042	5,02	1,80	Договор № Д-НТЭСК-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	1,88	6,90	47 815,37	-112 082,18
	A1-01	0,23	Однофазный малогабаритный ИПУ (исполнение копуса для установки на DIN-рейку)	14	1,03	14,42	224	1,5999	5 167,66	6,97	Договор поставки продукции № Д-НТЭСК-2023-0093 от 30.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС00-1013/013-03 от 19.05.2023 г.	1,042	7,26	1,80	Договор № Д-НТЭСК-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	1,88	9,13	2 045,92	-3 121,74
	A1-02	0,4	ПУ Трёхфазные прямого включения	24	1,03	24,72	524	1,5999	20 723,37	9,42	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС00-1016/013-03 от 11.05.2023 г. (Стоимость в Протоколе указана за 2 вида ПУ (прямого и полукосвенного включения))	1,042	9,81	3,70	Договор № Д-НТЭСК-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	3,86	13,67	7 161,77	-13 561,60
	A1-03	0,4	ПУ Трёхфазные полукосвенного включения с измерительными трансформаторами тока	27	1,03	27,81	248	1,5999	11 034,01	9,42		1,042	9,81	5,20	Договор № Д-НТЭСК-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	5,42	15,23	3 777,16	-7 256,85
	A1-02	0,4	ПУ Трёхфазные прямого включения малогабаритные	24	1,03	24,72	524	1,5999	20 723,37	9,42	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС00-1015/013-03 от 11.05.2023 г. (Стоимость в Протоколе указана за 2 вида ПУ (прямого и полукосвенного включения))	1,042	9,81	3,70	Договор № Д-НТЭСК-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	3,86	13,67	7 161,06	-13 562,31
	A1-03	0,4	ПУ Трёхфазные полукосвенного включения с измерительными трансформаторами тока малогабаритные	27	1,03	27,81	249	1,5999	11 078,50	9,42		1,042	9,81	5,20	Договор № Д-НТЭСК-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	5,42	15,23	3 792,06	-7 286,44
			Измерительные трансформаторы тока, все типы ТТ**	3	1,03	3,09	765	1,5999	3 781,82	0,88	таблица 1, строка 1-3,5-6 Коммерческого предложения ООО "ЭНЕРГОПРОМ" (Вх.№ 41409597 от 26.01.2024г.)	1,042	0,92	0,50	Договор № Д-НТЭСК-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	0,52	1,44	1 103,16	-2 678,66
			Измерительные трансформаторы тока, 200/5**	3	1,03	3,09	6	1,5999	29,66	0,66	таблица 1, строка 4 Коммерческого предложения ООО "ЭНЕРГОПРОМ" (Вх.№ 41409597 от 26.01.2024г.)	1,042	0,68	0,50	Договор № Д-НТЭСК-2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	0,52	1,21	7,23	-22,43
			Лицензия ПО ИВК	Норматив отсутствует.															555,00	555,00
	ИТОГО:							8 700		232 435,94										
ВСЕГО по инвестиционной программе:							14 310,00		363 759,73										73 418,73	-159 017,21
																		115 114,69	-248 645,04	

* в связи с тем, что УНЦ, утвержденные Приказом Министерства энергетики РФ №10 от 17.01.2019, рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018, то объем финансовых потребностей рассчитан с учетом индекса потребительских цен соответствующих годов.

** расценка для точек учета, в отношении которых в связи с истечением межповерочного интервала требуется замена исключительно трансформаторов тока (без одновременной замены ПУ), в Приказе министерства энергетики РФ №10 от 17.01.2019 отсутствует. Норматив цены рассчитан как разница между нормативом цены трехфазного ПУ трансформаторного включения (A1-03) и нормативом цены трехфазного ПУ прямого включения (A1-02); включает стоимость работ по демонтажу старых и монтажу новых трансформаторов тока, а также стоимость материала (трансформаторы тока, провод и т.д.).
В части расчета стоимости по представленным коммерческим предложениям: ИПЦ не применяется к расчету стоимости трансформаторов тока, т.к. коммерческие предложения выставлены поставщиком в разбивке по годам, при этом применяется к стоимости монтажа.

Расчет индексов роста инвестиций в основной капитал

	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Индексы с учетом индексов предыдущих лет	1,06800	1,12740	1,18304	1,35614	1,45065	1,52713	1,59986
Индексы годовые, деленные на 100 для применения в расчетах	1,06800	1,05562	1,04935	1,14631	1,06969	1,05273	1,04762
Дефлятор инвестиций в основной капитал	106,826	105,562	104,935	114,631	106,969	105,273	104,762

Министерство экономического развития
Российской Федерации



Прогноз индексов цен производителей¹ и индексов-дефляторов по видам экономической деятельности, в % г/г (Базовый вариант)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025*
	отчет	отчет	отчет	отчет	оценка	прогноз	
Инвестиции в основной капитал ⁶							
дефлятор	106,826	105,562	104,935	114,631	106,969	105,273	104,762

5. Основные сведения об интеллектуальной системе учета электрической энергии (ИСУЭ)

5.1. Сведения об объектах автоматизации

В рамках реализации инвестиционной программы включению в интеллектуальную систему учета электрической энергии (ИСУЭ) подлежат точки учета в отношении многоквартирных домов и помещений в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «НТЭСК»:

Таблица 3

№	Тип ПУ, оборудования	Год реализации инвестиционной программы	
		2024г.	2025г.
1	Однофазные ПУ (исполнение копуса для установки в учётно-распределительный щиток), в т.ч.	4 766	6 931
	Количество ПУ	4 673	6 796
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	93	135
2	Однофазные ПУ (исполнение копуса для установки на DIN-рейку), в т.ч.	425	224
	Количество ПУ	417	220
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	8	4
3	Трёхфазные прямого включения ПУ, в т.ч.	0	524
	Количество ПУ	0	514
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	0	10
4	Трёхфазные полукосвенного включения ПУ, в т.ч.	139	248
	Количество ПУ	137	244
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	2	4
5	Трёхфазные малогабаритные прямого включения ПУ, в т.ч.	280	524
	Количество ПУ	275	514
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	5	10
6	Трёхфазные малогабаритные полукосвенного включения ПУ, в т.ч.	0	249
	Количество ПУ	0	245
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	0	4

5.2. Обоснование выбора поставщиков и подрядчиков.

5.2.1. Порядок выбора АО «НТЭСК» поставщиков и подрядчиков.

При осуществлении закупок товаров, работ, услуг АО «НТЭСК» действует в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В целях регламентации закупочной деятельности в АО «НТЭСК» принято Положение о закупках АО «НТЭСК» от 23.06.2021, утвержденное Решением Совета директоров Общества. Указанный документ размещен на официальном сайте АО «НТЭСК» по адресу: <https://ntesk.ru/about/purchase/procurement-management/>.

Обществом произведены конкурентные процедуры по поиску и выбору окончательных поставщиков и подрядчиков по проекту «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «НТЭСК», удовлетворяющих требованиям технического задания по условиям и стоимости товаров, работ, услуг. По результатам конкурентных процедур с контрагентами заключены советующие договоры.

5.2.2. Обоснование выбора поставщиков основного оборудования и программного обеспечения при расчете инвестиционного проекта.

5.2.2.1. Приборы учета электроэнергии.

При расчете стоимости основного оборудования (приборы учета) для инвестиционного проекта «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «НТЭСК» на 2023-2025 гг. Обществом был проведен предварительный анализ предложений поставщиков.

Поскольку установка приборов учета производится по принципу «точечной установки», т.е. взамен вышедших из строя или после окончания межповерочного интервала, то обязательным условием рассмотрения предложений поставщиков оборудования являлось наличие в линейке их продукции однофазных и трехфазных приборов учета с каналом передачи данных GPRS/NB-IoT, а также соответствие приборов учета и сопутствующего необходимого оборудования передачи данных, требованиям Федерального закона №522 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» от 27.12.2018, а также Постановления Правительства РФ № 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" от 19.06.2020.

На основании вышеуказанного были рассмотрены технико-коммерческие предложения (ТКП) заводов-изготовителей приборов учета, проведен полный цикл закупочных процедур, с победителями заключены договора поставки продукции.

5.2.2.2. Программное обеспечение

В связи с тем, что уже имеется программное обеспечение ИБК ПК «Энергосфера» (ООО «Прософт-Системы») для реализации этого проекта потребуется расширение существующих лицензий:

1. Расширение ПК «Энергосфера» с 10 000 до 20 000 каналов учета в 2024 г.
2. Расширение ПК «Энергосфера» с 20 000 до 30 000 каналов учета в 2025 г.

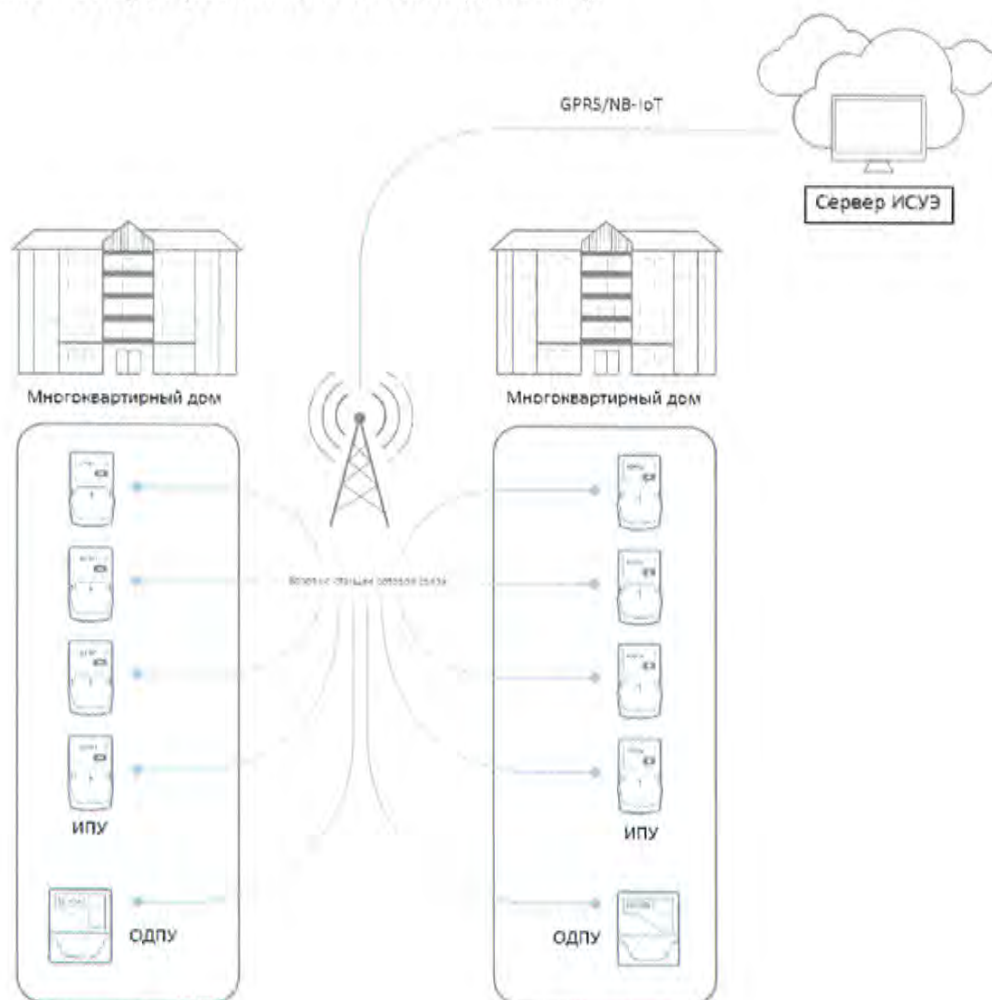
5.3. Схема и принципы работы системы.

ИСУЭ предназначена для контроля и коммерческого учета электроэнергии и мощности, автоматизированного сбора, хранения, обработки и отображения данных об энергопотреблении, для выявления мест потерь или хищения электроэнергии, состояния приборов учета, выявления нештатных ситуаций, а также для полного или

частичного ограничения, последующего снятия ограничения энергопотребления абонентов.

Структура системы ИСУЭ является двухуровневой и включает:

1. Уровень-ИИК информационно измерительный комплекс (Электросчетчики с встроенным модемом- измерение данных).
2. Уровень-ИВК информационно вычислительный комплекс (серверы, АРМы, модемы - сбор, хранение и анализ данных).



ИСУЭ представляет собой комплекс, состоящий из следующего оборудования и программного обеспечения:

- 1-й уровень - информационно-измерительный комплекс (ИИК): абонентские электронные счетчики (однофазные и трехфазные с встроенным модемом);
- 2-й уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК). Состав 2-го уровня: серверное оборудование, АРМы, оборудование GSM связи, программный комплекс для сбора, анализа и хранения данных (ИВК).

Общая схема работы ИСУЭ: счетчики измеряют данные о потребленной электроэнергии; вся информация от счетчиков посредством встроенных модемов автоматически передается по каналам связи сотовых операторов (GSM/GPRS) на

сервер сбора данных, оснащённый специальным программным комплексом (программным обеспечением); данные с сервера поступают на АРМы, где информация обрабатывается и анализируется оператором АРМа.

Технические особенности системы: «Технология GPRS/NB-IoT» — это набор оборудования и программного обеспечения для построения ИСУЭ, обеспечивающий автоматизированный учет потребления электроэнергии абонентами и дальнейшей передачи на сервер сбора данных.

На текущий момент времени зона покрытия сетями сотовых операторов позволяет вести опрос неограниченного количества счетчиков.

Дополнительно предусмотрен контроль несанкционированного доступа с помощью современных технологий:

- электронные пломбы;
- датчики магнитного поля;
- фиксация и передача на АРМ пользователя фактов воздействия на счетчик и попыток хищения электроэнергии.

6. Обоснование необходимых объемов финансовых ресурсов

Расчет основных затрат на реализацию инвестиционной программы подготовлен на основании Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (вместе с "Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики", "Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики"), а именно на основании сметных расчетов стоимости реализации каждого этапа (года) инвестиционного проекта, составленных в ценах, сложившихся ко времени их составления (п.13 Постановления). Источниками ценовой информации явились технико-коммерческие и коммерческие предложения поставщиков.

Генеральный директор



С.А. Московкин

Начальник Службы энергоинспекции



А.А. Ермаков



НИЖНЕТАЙГАЛЬСКАЯ
ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ
КОМПАНИЯ

Акционерное общество
«Нижнетагильская Энергосбытовая компания»
ИНН 5612164639, ОГРН 1165658068366
622001, Свердловская область, г. Нижний Тагил,
ул. Красноармейская, д. 60
Телефон приемной: +7 3435 23-01-02
Сайт: www.nitask.ru, e-mail: info@nitask.ru

Сметный расчет к проекту корректировки инвестиционной программе АО "НТЭСК" на 2024-2025гг.
по проекту "Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах (выполнение обязательств 522-ФЗ)"

№ п/п	Наименование	Принято для расчета КП	Год приобретения	Количество к запуску	Цена по КП без НДС	Сумма закупки в ценах, сохраняемых ко времени составления сметного расчета, с НДС	Сумма закупки в ценах, сохраняемых ко времени составления сметного расчета, с НДС	Нижние цены на год приобретения	Индексированная цена без НДС	Протокол индексирования стоимости закупки без НДС	Протокол индексирования стоимости закупки с НДС	Комментарий	Примечание
1	Закрыты по инвестиционной деятельности Итого в смете на 2023 г.					36 428 894,15	31 549 472,98			26 128 894,15	31 549 472,98		
1	Поставка одноканальных приборов учета электрической энергии (исполнение корпуса для установки в учетно-распределительных щитах)	ООО "СпецЭлектронЭнерго"	2024	4 766	4 820,70	22 975 456,20	27 570 547,44	1,000	4 820,70	22 975 456,20	27 570 547,44	Договор поставки продукции № Д-НТЭСК-2023-0099 от 01.06.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЖСО-1014013-03 от 19.05.2023 г.	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____
2	Поставка одноканальных малогабаритных приборов учета электрической энергии (исполнение корпуса для установки на DIN-рейку)	ООО "Свердловский энергосбыток"	2024	425	6 965,43	2 960 307,75	3 552 369,30	1,000	6 965,43	2 960 307,75	3 552 369,30	Договор поставки продукции № Д-НТЭСК-2023-0093 от 30.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЖСО-1014013-03 от 19.05.2023 г.	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____
3	Поставка трехфазных приборов учета электрической энергии (прямое включение)	ООО "Свердловский энергосбыток"	2024	0	9 416,60	0,00	0,00	1,000	9 416,60	0,00	0,00	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЖСО-1016013-03 от 11.05.2023 г.	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____
4	Поставка трехфазных приборов учета электрической энергии (полукосвенное включение)	ООО "Свердловский энергосбыток"	2024	139	9 416,60	1 308 907,40	1 570 688,88	1,000	9 416,60	1 308 907,40	1 570 688,88	(Стоимость в Протоколе указана за 2 вида ПУ (прямое и полукосвенное включение))	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____
5	Поставка трехфазных малогабаритных приборов учета электрической энергии (прямое включение)	ООО "Свердловский энергосбыток"	2024	280	9 415,30	2 636 284,00	3 163 540,80	1,000	9 415,30	2 636 284,00	3 163 540,80	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЖСО-1015013-03 от 11.05.2023 г.	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____
6	Поставка трехфазных малогабаритных приборов учета электрической энергии (полукосвенное включение)	ООО "Свердловский энергосбыток"	2024	0	9 415,30	0,00	0,00	1,000	9 415,30	0,00	0,00	(Стоимость в Протоколе указана за 2 вида ПУ (прямое и полукосвенное включение))	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____
7	Поставка трансформаторов тока 100/5	ООО "Энергопром"	2024	72	883,91	63 641,52	76 369,82	1,000	883,91	63 641,52	76 369,82	Договор поставки продукции от 26.01.2024 г.	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____
8	Поставка трансформаторов тока 150/5	ООО "Энергопром"	2024	30	883,91	26 517,30	31 820,76	1,000	883,91	26 517,30	31 820,76	Договор поставки продукции от 26.01.2024 г.	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____
9	Поставка трансформаторов тока 200/5	ООО "Энергопром"	2024	6	883,91	5 303,46	6 364,15	1,000	883,91	5 303,46	6 364,15	Договор поставки продукции от 26.01.2024 г.	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____
10	Поставка трансформаторов тока 250/5	ООО "Энергопром"	2024	6	657,03	3 942,18	4 730,62	1,000	657,03	3 942,18	4 730,62	Договор поставки продукции от 26.01.2024 г.	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____
11	Замена/установка одноканального прибора учета, шт.	ООО "СпецЭлектронЭнерго"	2024	5 191	1 800,00	9 343 800,00	11 212 560,00	1,000	1 800,00	9 343 800,00	11 212 560,00	Договор № Д-НТЭСК-2023-0228 от 15.02.2024 г.	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____
12	Замена/установка трехфазного прибора учета прямого включения, шт.	ООО "СпецЭлектронЭнерго"	2024	280	3 700,00	1 036 000,00	1 243 200,00	1,000	3 700,00	1 036 000,00	1 243 200,00	Договор № Д-НТЭСК-2023-0228 от 15.02.2024 г.	Подробный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр. _____

13	Замена/установка трансформатора учета полукосвенного включения, шт.	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2024	139	5 200,00	722 800,00	867 360,00	1,000	5 200,00	722 800,00	867 360,00	Договор № Д-НТЭСЖ-2023-0228 от 15.02.2024 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
14	Замена комплектных трансформаторов тока 0,4 кВ, комплектов	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2024	38	1 500,00	57 000,00	68 400,00	1,000	1 500,00	57 000,00	68 400,00	Договор № Д-НТЭСЖ-2023-0228 от 15.02.2024 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
15	Лицензия ПО ИВК	ООО "Проект-Системы" /ПК Энергофлора	2024	1	556 000,00	556 000,00	556 000,00	1,000	556 000,00	556 000,00	556 000,00	п. 1 таблица 1 Коммерческое предложение (Исх. №2024-1355 от 16.02.2024 г.)	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
16	Итого стоимость по 2024 г.		2024			41 695 959,81	49 923 951,77			41 695 959,81	49 923 951,77	Договор поставки продукции № Д-НТЭСЖ-2023-0090 от 01.06.2023 г. Протокол 4-го заседания Центрального закупочного органа № ЖС00-101013-03 от 19.05.2023 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
17	Поставка одноклассных приборов учета электрической энергии (включая корпус для установки в учетно-распределительный щиток)	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2025	6 931	4 820,70	33 412 271,70	40 094 726,04	1,042	5 023,17	34 815 587,11	41 778 704,53	Договор поставки продукции № Д-НТЭСЖ-2023-0093 от 30.03.2023 г. Протокол 4-го заседания Центрального закупочного органа № ЖС00-101013-03 от 19.05.2023 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
18	Поставка одноклассных многобразных приборов учета электрической энергии (включая корпус для установки на DIN-рейку)	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2025	224	6 965,43	1 560 256,32	1 872 307,58	1,042	7 237,98	1 625 787,09	1 950 944,50	Договор поставки продукции № Д-НТЭСЖ-2023-0093 от 30.03.2023 г. Протокол 4-го заседания Центрального закупочного органа № ЖС00-101013-03 от 19.05.2023 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
19	Поставка трансформаторов тока прямого включения	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2025	524	9 416,60	4 934 298,40	5 921 158,08	1,042	9 812,10	5 141 538,93	6 169 846,72	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол 4-го заседания Центрального закупочного органа № ЖС00-101013-03 от 11.05.2023 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
20	Поставка трансформаторов учета электрической энергии полукосвенного включения	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2025	248	9 416,60	2 335 316,80	2 802 380,16	1,042	9 812,10	2 433 400,11	2 920 080,13	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол 4-го заседания Центрального закупочного органа № ЖС00-101013-03 от 11.05.2023 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
21	Поставка трансформаторов учета электрической энергии прямого включения	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2025	524	9 415,30	4 933 617,20	5 920 340,64	1,042	9 810,74	3 140 829,12	6 168 994,95	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол 4-го заседания Центрального закупочного органа № ЖС00-101013-03 от 11.05.2023 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
22	Поставка трансформаторов учета электрической энергии полукосвенного включения	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2025	249	9 415,30	2 344 409,70	2 813 291,64	1,042	9 810,74	3 442 874,91	2 931 449,89	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол 4-го заседания Центрального закупочного органа № ЖС00-101013-03 от 11.05.2023 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
23	Поставка трансформаторов тока 10/0,5	ООО "Энергосервис"	2025	441	883,91	389 804,31	467 765,17	1,042	921,03	406 176,09	487 411,31	Договор поставки продукции от 26.01.2024 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
24	Поставка трансформаторов тока 15/0,5	ООО "Энергосервис"	2025	255	883,91	225 397,05	270 476,46	1,042	921,03	234 863,73	281 836,47	Договор поставки продукции от 26.01.2024 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
25	Поставка трансформаторов тока 20/0,5	ООО "Энергосервис"	2025	54	883,91	47 731,14	57 277,37	1,042	921,03	49 735,85	59 683,02	Договор поставки продукции от 26.01.2024 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
26	Поставка трансформаторов тока 25/0,5	ООО "Энергосервис"	2025	6	657,03	3 942,18	4 730,62	1,042	684,63	4 107,75	4 929,30	Договор поставки продукции от 26.01.2024 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
27	Поставка трансформаторов тока 30/0,5	ООО "Энергосервис"	2025	15	883,91	13 238,65	15 910,38	1,042	921,03	13 815,51	16 578,62	Договор поставки продукции от 26.01.2024 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
28	Замена/установка одноклассного прибора учета, шт.	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2025	7 155	1 800,00	12 879 000,00	15 454 800,00	1,042	1 875,60	13 419 918,00	16 103 901,60	Договор № Д-НТЭСЖ-2023-0228 от 15.02.2024 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
29	Замена/установка трансформатора учета прямого включения, шт.	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2025	1 048	3 700,00	3 877 600,00	4 653 120,00	1,042	3 855,40	4 046 452,20	4 848 551,04	Договор № Д-НТЭСЖ-2023-0228 от 15.02.2024 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
30	Замена/установка трансформатора учета полукосвенного включения, шт.	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2025	497	5 200,00	2 584 400,00	3 101 280,00	1,042	5 418,40	2 692 944,80	3 231 533,76	Договор № Д-НТЭСЖ-2023-0228 от 15.02.2024 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
31	Замена комплектных трансформаторов тока 0,4 кВ, комплектов	ООО "СпецЭкономЭнерго"	2025	257	1 500,00	385 500,00	462 600,00	1,042	1 563,00	401 691,80	482 029,20	Договор № Д-НТЭСЖ-2023-0228 от 15.02.2024 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
32	Лицензия ПО ИВК	ООО "Проект-Системы" /ПК Энергофлора	2025	1	555 000,00	555 000,00	555 000,00	1,000	555 000,00	555 000,00	555 000,00	Договор № Д-НТЭСЖ-2023-0228 от 15.02.2024 г. Протокол 4-го заседания Центрального закупочного органа № ЖС00-101013-03 от 19.05.2023 г.	Подобный расчет, обоснование выбора поставщика приведены в материалах стр.
33	Итого стоимость по 2025 г.		2025			70 481 803,45	84 467 164,11			73 418 729,19	87 991 478,03		
Итого сумма по проекту:										141 543 583,16	169 464 895,79		

С.А. Москолкин

А.А. Ермаков

Генеральный директор АО "НТЭСЖ"

Начальник службы энергоснабжения АО "НТЭСЖ"

54

График к инвестиционной программе АО "НТЭСК" на 2024-2025гг.
по проекту "Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в многоквартирных домах (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)"

2024 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Начало проведения закупочных процедур	X												
Поставка оборудования (освоение), без НДС	0,00	7 052,09	1 371,13	3 831,39	2 889,31	3 595,46	3 190,64	2 889,31	3 557,83	2 159,20	0,00	0,00	30 536,36
Ввод в эксплуатацию	0,00	0,00	9 671,21	5 079,39	4 137,31	4 843,46	4 440,14	4 138,81	4 805,83	3 407,20	1 172,60	0,00	41 695,96
Финансирование (тыс. руб.) с НДС	0,00	0,00	11 605,46	5 984,07	4 964,77	5 812,15	5 328,17	4 966,57	5 766,99	4 088,64	1 407,12	0,00	49 923,95
2025 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Начало проведения закупочных процедур	X	X											
Поставка оборудования (освоение), без НДС	0,00	0,00	0,00	6 370,83	5 815,83	5 815,83	5 815,83	5 815,83	5 815,83	5 815,14	5 814,22	5 784,39	52 863,72
Ввод в эксплуатацию	0,00	0,00	0,00	8 652,49	8 097,49	8 097,49	8 097,49	8 097,49	8 097,49	8 096,81	8 095,89	8 086,07	73 418,73
Финансирование (тыс. руб.) с НДС	0,00	0,00	0,00	10 271,99	9 716,99	9 716,99	9 716,99	9 716,99	9 716,99	9 716,17	9 715,07	9 703,28	87 991,48

ВСЕГО освоение (без НДС), тыс руб: 115 114,69
ВСЕГО финансирование (с НДС), тыс руб: 137 915,43

Начальник службы энергоснабжения АО "НТЭСК"

А.А. Ермаков

Расчет стоимости поставки приборов учета
по результатам закупочных процедур

№ п/п	Наименование Закупки	Ед.изм.	год реализации	Контрагент	Полное количество	Базовая стоимость за шт. без НДС	Примечание	ИПЦ*	Индексированная стоимость ИТОГО без НДС	Индексированная стоимость ИТОГО с НДС
1	Итого стоимость по 2023 г.				3 577				19 460 737,58	23 352 885,10
2	Однофазный ИПУ (исполнение колуся для установки в учётно-распределительный щиток)	штука	2024	ООО "Спецэлектромонтаж"	4 766	4 820,70	Договор поставки продукции № Д-НТЭСК-2023-0090 от 01.06.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС000-101401013-03 от 19.05.2023 г.	1,000	22 975 456,200	27 570 547,44
3	Однофазный малогабаритный ИПУ (исполнение колуся для установки на DIN-рейку)	штука	2024	ООО "Северный энергоконтроль"	425	6 965,43	Договор поставки продукции № Д-НТЭСК-2023-0093 от 30.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС000-101301013-03 от 19.05.2023 г.	1,000	2 960 307,75	3 552 369,30
4	Трёхфазные прямые включения ПУ	штука	2024	ООО "Северный энергоконтроль"	0	9 416,60	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС000-101601013-03 от 11.05.2023 г. (Стоимость в Протоколе указана за 2 вида ПУ (прямого и полукосвенного включения))	1,000	0,00	0,00
5	Трёхфазные полукосвенного включения ПУ	штука	2024	ООО "Северный энергоконтроль"	139	9 416,60		1,000	1 308 907,40	1 570 688,88
6	Трёхфазный прямой включения ПУ малогабаритный	штука	2024	ООО "Северный энергоконтроль"	280	9 415,30	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС000-101501013-03 от 11.05.2023 г. (Стоимость в Протоколе указана за 2 вида ПУ (прямого и полукосвенного включения))	1,000	2 636 284,00	3 163 540,80
7	Трёхфазный полукосвенного включения ПУ малогабаритный	штука	2024	ООО "Северный энергоконтроль"	0	9 415,30		1,000	0,00	0,00
8	Итого стоимость по 2024 г.				5 610				29 880 955,35	35 857 146,42
9	Однофазный ИПУ (исполнение колуся для установки в учётно-распределительный щиток)	штука	2025	ООО "Спецэлектромонтаж"	6 931	4 820,70	Договор поставки продукции № Д-НТЭСК-2023-0090 от 01.06.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС000-101401013-03 от 19.05.2023 г.	1,042	34 815 587,111	41 778 704,53
10	Однофазный малогабаритный ИПУ (исполнение колуся для установки на DIN-рейку)	штука	2025	ООО "Северный энергоконтроль"	224	6 965,43	Договор поставки продукции № Д-НТЭСК-2023-0093 от 30.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС000-101301013-03 от 19.05.2023 г.	1,042	1 625 787,09	1 950 944,50
11	Трёхфазные прямые включения ПУ	штука	2025	ООО "Северный энергоконтроль"	524	9 416,60	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС000-101601013-03 от 11.05.2023 г. (Стоимость в Протоколе указана за 2 вида ПУ (прямого и полукосвенного включения))	1,042	5 141 538,93	6 169 846,72
12	Трёхфазные полукосвенного включения ПУ	штука	2025	ООО "Северный энергоконтроль"	248,0	9 416,60		1,042	2 433 400,11	2 920 080,13
13	Трёхфазный прямой включения ПУ малогабаритный	штука	2025	ООО "Северный энергоконтроль"	524	9 415,30	Договор поставки продукции от 25.05.2023 г. Протокол заочного Заседания Центрального закупочного органа № ЭС000-101501013-03 от 11.05.2023 г. (Стоимость в Протоколе указана за 2 вида ПУ (прямого и полукосвенного включения))	1,042	5 140 829,12	6 168 994,95
14	Трёхфазный полукосвенного включения ПУ малогабаритный	штука	2025	ООО "Северный энергоконтроль"	249	9 415,30		1,042	2 442 874,91	2 931 449,89
15	Итого стоимость по 2025 г.				8 700				51 600 017,27	61 920 020,72
16	СТОИМОСТЬ ИТОГО				17 887				100 941 710,20	121 130 052,23

* - ИПЦ на 2023 год не применяется т.к. коммерческие предложения выставлены поставщиком в 2023 г. в целях проведения закупочных процедур

Начальник службы энергоспециалиста АО "НТЭСК"

А.А. Ермаков

Расчет-обоснование количества Приборов учета (ПУ)

№	Тип ПУ, оборудования	Год реализации инвестиционной программы		
		2023г.	2024г.	2025г.
1	Однофазные ПУ (исполнение копуса для установки в учётно-распределительный щиток), в т.ч.	3 022	4 766	6 931
	Количество ПУ	2 963	4 673	6 796
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	59	93	135
2	Однофазные ПУ (исполнение копуса для установки на DIN-рейку), в т.ч.	136	425	224
	Количество ПУ	134	417	220
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	2	8	4
3	Трёхфазные прямого включения ПУ, в т.ч.	167	0	524
	Количество ПУ	164		514
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	3		10
4	Трёхфазные полукосвенного включения ПУ, в т.ч.	43	139	248
	Количество ПУ	43	137	244
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	0	2	4
5	Трёхфазные малогабаритные прямого включения ПУ, в т.ч.	166	280	524
	Количество ПУ	163	275	514
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	3	5	10
6	Трёхфазные малогабаритные полукосвенного включения ПУ, в т.ч.	43	0	249
	Количество ПУ	43	0	245
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	0	0	4

Начальник службы энергоинспекции АО "НТЭСК"

А.А. Ермаков

**Расчет стоимости поставки трансформаторов тока
по результатам закупочных процедур**

№ п/п	Наименование Закупки, тип ТТ	Ед.изм.	год реализаци и	ООО "Энергопром"						
				Полное количество	Количество в комплекте, шт	Базовая стоимость за шт. без НДС	Примечание	ИПЦ*	Индексированна я стоимость ИТОГО без НДС	Индексированна я стоимость ИТОГО с НДС
1	Итого стоимость по 2023 г.		2 023	628					1 224 228,00	1 469 073,60
2	Трансформаторы тока, 100/5	комплект	2024	24	3	883,91	п. 1 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,000	63 641,52	76 369,82
3	Трансформаторы тока, 150/5	комплект	2024	10	3	883,91	п. 2 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,000	26 517,30	31 820,76
4	Трансформаторы тока, 200/5	комплект	2024	2	3	883,91	п. 3 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,000	5 303,46	6 364,15
5	Трансформаторы тока, 250/5	комплект	2024	2	3	657,03	п. 4 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,000	3 942,18	4 730,62
6	Трансформаторы тока, 300/5	комплект	2024	0	3	883,91	п. 5 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,000	0,00	0,00
7	Трансформаторы тока, 400/5	комплект	2024	0	3	883,91	п. 6 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,000	0,00	0,00
8	Итого стоимость по 2024 г.		2 024	38					99 404,46	119 285,35
9	Трансформаторы тока, 100/5	комплект	2025	147	3	883,91	п. 1 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,042	406 176,09	487 411,31
10	Трансформаторы тока, 150/5	комплект	2025	85	3	883,91	п. 2 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,042	234 863,73	281 836,47
11	Трансформаторы тока, 200/5	комплект	2025	18	3	883,91	п. 3 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,042	49 735,85	59 683,02
12	Трансформаторы тока, 250/5	комплект	2025	2	3	657,03	п. 4 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,042	4 107,75	4 929,30
13	Трансформаторы тока, 300/5	комплект	2025	5	3	883,91	п. 5 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,042	13 815,51	16 578,62
14	Трансформаторы тока, 400/5	комплект	2025	0	3	883,91	п. 6 таблица 1 Коммерческое предложение № 41409597 от 26.01.2024 г.	1,042	0,00	0,00
15	Итого стоимость по 2025 г.		2 025	257					708 698,93	850 438,72
16	СТОИМОСТЬ ИТОГО			923					2 032 331,39	2 438 797,67

Начальник службы энергоинспекции АО "НТЭСК"

А.А. Ермаков

Расчет-обоснование количества Трансформаторов Тока (ТТ)

№	ТТ, комплектов	100/5	150/5	200/5	250/5	300/5	400/5	Итого количество
1	2023	379	193	42	2	9	3	628
	Количество ТТ	372	190	42	2	9	3	618
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	7	3	0	0	0	0	10
2	2024	24	10	2	2	0	0	38
	Количество ТТ	24	10	2	2	0	0	38
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	0	0	0	0	0	0	0
3	2025	147	85	18	2	5	0	257
	Количество ТТ	145	84	18	2	5	0	254
	По заявкам потребителей в случаях выхода из строя (2%)	2	1	0	0	0	0	3
								923

* - комплект = 3 шт.

Начальник службы энергонспекции АО "НТЭСК"



А.А. Ермаков

ОТЧЕТ О ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЯ РЫНКА.

ЗАКУПКА	
Наименование лота	Приобретение измерительных трансформаторов тока
Исполнитель	Ермаков А.А. - начальник службы энергоснабжения
Период проведения исследования	Февраль 2024

НАПРАВЛЕНИЕ ЗАПРОСОВ					
№	Наименование КА	Запрос КП		КП от КА	
		№	Дата	№	Дата
1	ООО "ЭНЕРГОПРОМ"	16-30/1-2	25.01.2024	N 41409597	26.01.2024
2	АО "СЭТТ"	16-30/1-2	25.01.2024	N 34835	26.01.2024
3	АО "Самарский трансформатор"	16-30/1-2	25.01.2024	N 262	29.01.2024

ИССЛЕДОВАНИЕ РЫНКА

Предмет закупки				Предложения потенциальных КА											
				ООО "ЭНЕРГОПРОМ"				АО "СЭТТ"				АО "Самарский трансформатор"			
№ п/п	Наименование товара (услуг, работ)	Кол-во	Ед. изм.	Цена за ед. без НДС руб.	Цена за ед. с НДС руб.	Итого цена руб. без НДС	Итого цена руб. с НДС	Цена за ед. без НДС руб.	Цена за ед. с НДС руб.	Итого цена руб. без НДС	Итого цена руб. с НДС	Цена за ед. без НДС руб.	Цена за ед. с НДС руб.	Итого цена руб. без НДС	Итого цена руб. с НДС
1	Измерительный трансформатор тока 100/5	72,00	шт	883,91	1 060,69	63 641,52	76 369,82	1 462,85	1 755,42	105 325,20	126 390,24	1 019,00	1 222,80	73 368,00	88 041,60
2	Измерительный трансформатор тока 150/5	30,00	шт	883,91	1 060,69	26 517,30	31 820,76	1 361,97	1 634,36	40 859,10	48 030,92	1 019,00	1 222,80	30 570,00	36 684,00
3	Измерительный трансформатор тока 200/5	6,00	шт	883,91	1 060,69	5 303,46	6 364,15	1 210,64	1 452,77	7 263,84	8 716,61	1 019,00	1 222,80	6 114,00	7 336,80
4	Измерительный трансформатор тока 250/5	6,00	шт	657,03	788,44	3 942,18	4 730,62	1 210,64	1 452,77	7 263,84	8 716,61	1 019,00	1 222,80	6 114,00	7 336,80
5	Измерительный трансформатор тока 300/5	0,00	шт	883,91	1 060,69	0,00	0,00	1 210,64	1 452,77	0,00	0,00	1 019,00	1 222,80	0,00	0,00
6	Измерительный трансформатор тока 400/5	0,00	шт	883,91	1 060,69	0,00	0,00	1 210,64	1 452,77	0,00	0,00	1 019,00	1 222,80	0,00	0,00
7	Шина 40/5-400/5	114,00	шт					403,55	484,26	46 004,70	55 205,64				
ИТОГО стоимость закупки без НДС:				99 404,46				206 716,68				116 166,00			
ИТОГО стоимость закупки с НДС:				119 285,35				248 060,02				139 399,20			
Срок поставки:															
Условия оплаты:															
Оценка опыта работы с поставщиком:															
Прочие условия:								Необходимо приобретение доп. шины (включена в стоимость КП)							

Наименьшая цена закупки составляет: 119 285,35 руб. от ООО "ЭНЕРГОПРОМ"

Начальник службы энергоснабжения АО "НТЭК"

А.А. Ермаков

233

Техническое задание

на поставку измерительных трансформаторов тока

1.1. Полное наименование поставки.

Осуществление поставки измерительных трансформаторов тока (ИТТ) для нужд Акционерного общества «Нижнетагильская Энергосбытовая компания» (АО «НТЭСК»), именуемого в дальнейшем «Покупатель».

Организация, осуществляющая поставку товара (ИТТ), именуемая в дальнейшем «Поставщик», является либо заводом-изготовителем поставляемого товара, либо является посредником между заводом-изготовителем и Покупателем товара.

1.2. Сроки выполнения поставки.

Поставку измерительных трансформаторов тока необходимо выполнить в период 30 дней с даты заключения договора

1.3. Объем поставки.

Ориентировочное количество поставляемой продукции для нужд АО «НТЭСК»:

№ п/п	Наименование продукции	Номинальный первичный ток, А	Номинальный вторичный ток, А	Количество (шт.)
1	Измерительный трансформатор тока	100	5	72
2	Измерительный трансформатор тока	150	5	30
3	Измерительный трансформатор тока	200	5	6
4	Измерительный трансформатор тока	250	5	6

1.4. Требования к качеству поставляемого товара.

Поставляемый товар должен соответствовать требованиям, установленным ГОСТ 7746-2015 и п.1.7 настоящего Технического задания.

1.5. Цена договора.

Цена договора включает в себя все расходы Поставщика по производству (в случае, если Поставщик является заводом-изготовителем), либо приобретению товара у организаций-производителей (в случае, если Поставщик является посредником между заводом-изготовителем и Покупателем товара) и доставке товара на склад (транспортные расходы).

В цену договора включена стоимость упаковки поставляемого товара, маркировки, оформления всей товаросопроводительной документации, стоимость тары или возврат оборотной тары, получения разрешений и пропусков, необходимых для перевозки товара на всем маршруте следования, погрузки, перегрузки, перевозки, накладные расходы, налоги и сборы, таможенные пошлины и другие обязательные отчисления, затраты на получение сопроводительной документации, а также все иные расходы, которые Поставщик вынужден нести в связи с исполнением обязательств по Договору.

1.6. Условия поставки товара.

Доставка товара осуществляется автомобильным транспортом в место доставки товара включая, упаковку и оформление всей необходимой товаросопроводительной документации, получение всех необходимых разрешений, необходимых для транспортировки товара на маршруте следования. Транспортные расходы Поставщика по доставке товара на место временного хранения входят в стоимость договорной цены. Разгрузка товара в месте Поставки осуществляется силами Поставщика и за его счет.

На каждую единицу поставляемого товара должен быть предоставлен паспорт (формуляр), комплектность по спецификации.

1.7. Условия оплаты.

Оплата Товара производится путем перечисления денежных средств Покупателя на расчетный счет Поставщика согласно выставленному Поставщиком счету в срок не позднее 7 (семи) рабочих дней после подписания Сторонами (их уполномоченными в соответствии с действующим законодательством РФ лицами) товарной накладной ТОРГ-12 или УПД (Универсального передаточного документа)

1.8. Требования к техническим характеристикам поставляемого товара (ИТТ).

Трансформаторы тока должны удовлетворять следующим требованиям:

- Назначение-коммерческий учет электрической энергии.
- Номинальное напряжение - до 0,66 кВ.
- Номинальная частота – 50 Гц.
- Класс точности - не менее 0,5S.
- Наличие первичной шины.
- Номинальный первичный ток - согласно указанных типов.
- Номинальный вторичный ток - 5 А.
- Номинальная вторичная нагрузка - не более 5 ВА (рекомендуется 5 ВА).
- Должен быть устойчив к воздействию внешних механических факторов для группы механического исполнения М2 ГОСТ 30631-99.
- Трансформатор тока должен комплектоваться защитной прозрачной крышкой для возможности пломбирования вторичных выводов.
- Рабочий температурный диапазон от минус 40°С до плюс 45°С.
- Гарантийный срок завода-изготовителя - не менее 36 месяцев.
- Дата первичной поверки трансформаторов тока – не ранее декабря 2023 г.
- На каждую единицу поставляемого товара должен быть предоставлен паспорт (формуляр), комплектность по спецификации.
- Весь поставляемый товар должно быть сертифицировано и разрешено к применению на территории РФ.
- Все типы поставляемых трансформаторов тока энергии должны быть утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесены в федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, иметь Свидетельство об утверждении типа средств измерений Российской Федерации

1.9. Требования к сроку службы и дате изготовления поставляемого оборудования.

Межповерочный интервал поставляемых измерительных трансформаторов тока должен составлять не менее 4 лет.

Срок службы товара должен быть не менее 30 лет.

Товар должен быть новым и ранее неиспользованным.

Дата первичной поверки трансформаторов тока должна быть не ранее 2022.

1.10. Требования к сертификации и аналогам поставляемого товара.

Весь поставляемый товар должно быть сертифицировано и разрешено к применению на территории РФ.

Все типы поставляемых трансформаторов тока энергии должны быть утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесены в федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений

На весь поставляемый товар должна быть в наличии вся необходимая документация.

Применение аналогов поставляемого оборудования возможно с письменного согласия Покупателя.

1.11 Требования к размерам, упаковке, отгрузке товара.

Габаритные размеры корпуса (ВхШхГ) - не более 120х100х140 мм.

Товар поставляется в упаковке, соответствующей стандартам, техническим условиям, обязательным правилам и требованиям для тары и упаковки. Поставщик должен обеспечить упаковку Товара, способную предотвратить его повреждение или порчу во время перевозки к месту поставки. Поставщик несет ответственность за ненадлежащую упаковку, не обеспечивающую сохранность Товара при его хранении и транспортировании до места поставки.

Поставщик своими силами и средствами осуществляет доставку и разгрузку Товара Покупателю.

1.12. Гарантийные обязательства.

Гарантия на поставленное оборудование должна составлять не менее 36 месяца с момента поставки товара.

1.13. Основные требования к Поставщику.

1. **Поставщик** должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения договора (должен быть зарегистрирован в установленном законодательством РФ порядке).

2. **Поставщик** не должен: являться неплатежеспособным или банкротом (должно отсутствовать решение арбитражного суда о признании участника банкротом и об открытии конкурсного производства); находиться в процессе ликвидации; на имущество участника в части, существенной для исполнения договора, не должен быть наложен арест; экономическая деятельность участника не должна быть приостановлена.

Генеральный директор

Начальник Службы энергоинспекции

С.А. Московкин

А.А. Ермаков

**Расчет стоимости строительно-монтажных работ на замену ИПУ
по результатам закупочных процедур**

№ п/п	Наименование Закупки	Ед.изм	год реализаци и	ООО "СпецЭкономЭнерго"					
				Полное количество	Базовая стоимость за шт. без НДС	Прмечание	ИПЦ*	Индексированная стоимость ИТОГО без НДС	Индексированна я стоимость ИТОГО с НДС
1	Итого стоимость по 2023 г.		2 023	4 205				4 917 928,57	5 901 514,29
2	Замена/установка однофазного прибора учета, шт.	штука	2024	5 191	1 800,00	Договор № Д-НТЭСК- 2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	9 343 800,00	11 212 560,00
3	Замена/установка трехфазного прибора учета прямого включения, шт.	штука	2024	280	3 700,00	Договор № Д-НТЭСК- 2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	1 036 000,00	1 243 200,00
4	Замена/установка трехфазного прибора учета полукошвенного включения, шт.	штука	2024	139	5 200,00	Договор № Д-НТЭСК- 2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	722 800,00	867 360,00
5	Замена измерительных трансформаторов тока 0,4 кВ, комплектов	штука	2024	38	1 500,00	Договор № Д-НТЭСК- 2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,000	57 000,00	68 400,00
6	Итого стоимость по 2024 г.		2 024	5 648				11 159 600,00	13 391 520,00
7	Замена/установка однофазного прибора учета, шт.	штука	2025	7 155	1 800,00	Договор № Д-НТЭСК- 2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	13 419 918,00	16 103 901,60
8	Замена/установка трехфазного прибора учета прямого включения, шт.	штука	2025	1 048	3 700,00	Договор № Д-НТЭСК- 2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	4 040 459,20	4 848 551,04
9	Замена/установка трехфазного прибора учета полукошвенного включения, шт.	штука	2025	497	5 200,00	Договор № Д-НТЭСК- 2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	2 692 944,80	3 231 533,76
10	Замена измерительных трансформаторов тока 0,4 кВ, комплектов	штука	2025	257	1 500,00	Договор № Д-НТЭСК- 2023-0228 от 15.02.2024 г.	1,042	401 691,00	482 029,20
11	Итого стоимость по 2025 г.		2 025	8 957				20 555 013,00	24 666 015,60
12	СТОИМОСТЬ ИТОГО			18 810				36 632 541,57	43 959 049,89

Начальник службы энергоинспекции АО "НТЭСК"

А.А. Ермаков

Расчет стоимости расширения лицензии внедренного программного обеспечения ИВК

В связи с тем, что уже имеется программное обеспечение ИВК ПК «Энергосфера» (ООО «Прософт-Системы») для реализации этого проекта потребуется расширение существующих лицензий

Месяц актуализации цен - февраль 2024

Расчет стоимости расширения лицензии внедренного программного обеспечения ИВК

№ п/п		Критерий / Наименование закупки		Поставщик (ООО "Прософт-Системы"/ПК Энергосфера)			
1		Отечественный производитель		Да			
2		Наличие опыта работы АО «НТЭСК» с поставщиком (в части электроэнергии)		Да			
3		Возможность работы с приборами учета сторонних производителей (новыми типами)		Да			
4		Соответствие функционала ПО Постановлению Правительства РФ № 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" от 19.06.2020		Да			
5		Примечание		НДС не облагается в соответствии с п.п. 26 п.2 ст. 149 Налогового кодекса Российской Федерации.			
		Количество точек учета	Базовая стоимость за шт. без НДС	Примечание	ИПЦ*	Индексированная стоимость ИТОГО без НДС	Примечание
6	Стоимость программного обеспечения на 2023г. (расширение существующей лицензии)	10 000	826 000,00	Расширение ПК «Энергосфера» с 5000 до 10 000 каналов учета, до 10 000 параметров нижнего уровня	1,000	826 000,00	Договор № Д-НТЭСК-2023-0095 от 05.07.2023 г.
7	Стоимость программного обеспечения на 2024г. (расширение существующей лицензии)	15 000	556 000,00	Расширение ПК «Энергосфера» с 10 000 до 15 000 каналов учета, до 15 000 параметров нижнего уровня	1,000	556 000,00	п. 1 таблица 1 Коммерческое предложение (Исх. №2024-1355 от 16.02.2024 г.)
8	Стоимость программного обеспечения на 2025г. (расширение существующей лицензии)	20 000	555 000,00	Расширение ПК «Энергосфера» с 15 000 до 20 000 каналов учета, до 20 000 параметров нижнего уровня	1,000	555 000,00	п. 2 таблица 1 Коммерческое предложение (Исх. №2024-1355 от 16.02.2024 г.)
ИТОГО:						1 937 000,00	

* - ИПЦ не применяется т.к. коммерческие предложения выставлены поставщиком в разбивке по годам

Начальник службы информационных технологий и информационной безопасности АО "НТЭСК"

Д.С. Белоцерковский



Нижнетагильская
Энергосбытовая
компания

Акционерное общество
«Нижнетагильская Энергосбытовая компания»
ИНН 5612164639, ОГРН 1165658068366
622001, Свердловская область, г. Нижний Тагил,
ул. Красноармейская, д. 60
Телефон приемной: +7 3435 23-01-02
Сайт: www.ntesk.ru, e-mail: info@ntesk.ru

ПАСПОРТ ПРОЕКТА
к проекту корректировки инвестиционной программы
АО «НТЭСК» на 2024-2025г.
по проекту «Реновация парка печатной техники АО «Нижнетагильская
Энергосбытовая компания»

	Описание
Порядковый номер	
Предпосылки	Сотрудники АО «НТЭСК» осуществляют печать с использованием устаревшей оргтехники, что сказывается на качестве выпускаемых печатных материалов, производительности работы и увеличивает риски выхода оборудования из строя. По состоянию на 30.03.2024 часть парка печатной техники АО «НТЭСК», имеет возраст более 3 лет, изношено и требует замены, в виду того, что стоимость ремонта такого оборудования сопоставима со стоимостью нового устройства. Использование устаревшей техники: — увеличивает время обслуживания абонентов, что в свою очередь, приводит к образованию очередей в офисах обслуживания клиентов, среди которых большое количество людей пенсионного возраста и людей с ограниченными возможностями; — препятствует своевременной печати читаемых документов для абонентов филиалов; — ставит под угрозу своевременность печати квитанций клиентам; — приводит к неэффективным расходам на содержание устаревшего парка оборудования; — требует перераспределения необходимого объема печати на новое оборудование, что уменьшает его срок службы — препятствует эффективной работе специалистов компаний Для поддержания парка печатной техники в состоянии, в котором оборудование способно эффективно обеспечивать потребности компании в печати документов требуется ежегодная замена печатающих устройств на высокопроизводительное оборудование формата А4. С учетом износа текущего оборудования, в течение 2024-2025 годов, требуется замена 14 МФУ со сроком эксплуатации старше 3-х лет.
Цели, задачи	— обеспечение эффективной работы специалистов компании за счет поддержания производительности печатной техники на должном уровне;

	— повышение скорости обслуживания абонентов; — печать и выставление расчетно-платежных документов абонентам в установленные законодательством сроки; — вывод из эксплуатации физически изношенной техники, запчасти и комплектующие для которых сняты с производства; — снижение затрат на ремонт выходящей из строя печатной техники
Показатели, достижение которых планируется в результате реализации проекта (указываются эффекты в неденежной форме)	Количество оргтехники старше 3-х лет на начало 2024 года – МФУ Тип 1 – 1шт., МФУ тип 3 – 7 шт., Принтер – 4 шт. Количество оргтехники старше 3-х лет на начало 2025 года – МФУ тип 2 – 1 шт. Принтер – 1 шт.; Итого, в 2024-2025 годах, необходимо приобретение 14 единиц оргтехники.
Результаты проекта	Поддержание парка печатающего оборудования компании в актуальном техническом состоянии, позволяющим обеспечить бесперебойную печать.
Вид работ по проекту	1. Закупка оборудования: Приобретение 14 единиц оргтехники в течение 2024-2025 г.; 2. Закупка лицензий программного обеспечения: Данным проектом не предусматривается; 3. Введение в эксплуатацию и дальнейшее сопровождение планируется осуществлять силами сотрудников АО «НТЭСК».
Сроки реализации	01.2024г. – 12.2025г.
Бюджет проекта	1 490 390,36 руб. без НДС, в том числе по годам: 2024г. 1 177 326,67 руб. без НДС 2025г. 313 063,69 руб. без НДС 1 788 468,43 руб. с НДС, в том числе по годам: 2024г. 1 412 792,00 руб. с НДС 2025г. 375 676,43 руб. с НДС
Ввод в эксплуатацию, срок использования	Ввод в эксплуатацию в апреле 2024г., срок использования не менее 36 месяцев. Ввод в эксплуатацию в апреле 2025г., срок использования не менее 36 месяцев.
Риски	Потенциальные события негативного характера, которые могут наступить в ходе реализации проекта (политические, экономические, управленческие) — Рост курса иностранной валюты по приобретаемому импортному оборудованию; — Затягивание сроков закупочных процедур; — Ограничения поставок, вызванные недружественными действиями иностранных государств;

	— Удлинение сроков поставки, в связи с остановкой производства комплектующих в иностранных государствах, вызванных карантинными мерами
Последствия неосуществления проекта	Наиболее вероятные события, которые могут наступить в случае неосуществления проекта — Недостаточно эффективное обслуживание клиентов; — Неэффективная работы сотрудников компании; — Увеличение затрат на ремонты и материалы для ремонта устаревающего оборудования.

Генеральный директор

С.А. Московкин

Начальник службы информационных технологий
и информационной безопасности АО "НТЭСК"

Д.С. Белоцерковский

Пояснительная записка
к проекту корректировки инвестиционной программы АО «НТЭСК» на 2024 -
2025 гг
«Реновация парка печатной техники АО «Ништагильская Энергосбытовая
компания»»»

Оглавление

1. Общие сведения об обществе.....	3
2. Предпосылки для реализации проекта.....	3
3. Цели и задачи проекта	3
4. Стоимость и источники финансирования инвестиционной программы.....	3
5. Обоснование выбора поставщиков и подрядчиков.	4
6. Обоснование целесообразности реализации проекта.....	4
Приложение 1. Техническое задание на закупку	

1. Общие сведения об обществе

Акционерное общество «Нижнетагильская Энергосбытовая компания» (АО «НТЭСК») в июле 2019 года была признана победителем в конкурсе на статус гарантирующего поставщика Нижнего Тагила, Невьянска и Горноуральского городского округа. Приказом Минэнерго России №952 от 9 сентября 2019 года соответствующий статус присвоен компании с 1 октября 2019 года. На обслуживание компании переходят более 400 тысяч клиентов на указанной территории.

Одной из основных целей инвестиционной деятельности АО «НТЭСК» на ближайшие годы становится повышение стандартов качества обслуживания потребителей, а также развитие информационных технологий.

2. Предпосылки для реализации проекта

Период эффективной эксплуатации печатной техники составляет три года. По истечении этого срока значительно ухудшается качество выпускаемых печатных материалов, учащаются аппаратные сбои оборудования, кроме того, из-за технологических достижений прогресса происходит закономерное устаревание (моральный износ) техники.

Сотрудники АО «НТЭСК» осуществляют печать с использованием устаревшей оргтехники, что сказывается на качестве выпускаемых печатных материалов, производительности работы и увеличивает риски выхода оборудования из строя.

В АО «НТЭСК» эксплуатируется 25 единиц оргтехники, среди которых со сроком эксплуатации более 3 лет:

- на начало 2024 года будет – 12 шт.
- на начало 2025 года будет – 2 шт.

В 2024-2025 годах, необходима замена 14 единиц оргтехники.

3. Цели и задачи проекта

Модернизация печатной техники АО «НТЭСК» с целью замены морально-устаревшей и вышедшей из строя техники для снижения вероятности выхода оргтехники из строя, улучшения качества выпускаемых печатных материалов, снижения потерь рабочего времени и увеличения производительности труда сотрудников АО «НТЭСК»;

4. Стоимость и источники финансирования инвестиционной программы

Фактическая стоимость и источники финансирования проекта «Реновация парка печатной техники АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания» приведены в Таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Сумма, руб. без НДС	Источник финансирования
1.	2024 г.	1 177 326,67	Прибыль на капитальные вложения, учитываемая в НВВ ГП
2.	2025 г.	313 063,69	Прибыль на капитальные вложения, учитываемая в НВВ ГП
ИТОГО 2024-2025 гг.		1 490 390,36	

292

5. Обоснование выбора поставщиков и подрядчиков.

При осуществлении закупок товаров, работ, услуг АО «НТЭСК» действует в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В целях регламентации закупочной деятельности в АО «НТЭСК» принято Положение о закупках АО «НТЭСК» от 23.06.2021, утвержденное Решением Совета директоров Общества. Указанный документ размещен на официальном сайте АО «НТЭСК» по адресу: <https://ntesk.ru/about/purchase/procurement-management/>.

Обществом произведены конкурентные процедуры по поиску и выбору окончательных поставщиков по проекту «Обеспечение АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания» печатной техникой», удовлетворяющих требованиям технического задания по условиям поставки и стоимости товаров. По результатам конкурентных процедур с контрагентом заключен договор.

Расчет стоимости проекта «Обеспечение АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания» печатной техникой» на 2024-2025 гг произведен на основании заключенного договора по результатам закупочных процедур 2024 г.

6. Обоснование целесообразности реализации проекта.

Справка о составе оборудования на 31.12.2023 и расчет приобретения объемов МФУ на 2024-2025 годы для АО "НТЭСК" представлена в Таблице 2.

Таблица 2

Численность принтеров и МФУ на 31.12.2023	Приобретение оборудования по годам		МФУ и принтеры старше 3-х лет на 01.01.2024	Закупка МФУ в 2024 году	МФУ и принтеры старше 3-х лет на 01.01.2025	Закупка МФУ в 2025 году
	2020	2021				
25	12	2	12	12	2	2

Печатные устройства используются ежедневно для печати документов в процессе договорной работы и требуют замены в связи с выходом из строя, отсутствие возможности выполнить печать или копию документа приводит к остановке производственного процесса.

Генеральный директор



С.А. Московкин

Начальник службы информационных технологий
и информационной безопасности АО "НТЭСК"



Д.С. Белоцерковский

293

Техническое задание

Предмет закупки: поставка печатной техники.

1. Требования к техническим характеристикам товара:

Наименование	Технические характеристики	Год поставки/ Количество	Место доставки
Многофункциональное Устройство Тип 1	Технология печати: Цветная, лазерная; Тактовая частота процессора: Не менее 1200 МГц; Объем оперативной памяти: Не менее 1024 МБ; ЖК-дисплей: Цветной; Сенсорный дисплей: Да; Максимальный формат: А3; Двусторонняя печать: Да; Интерфейс: USB 2.0, RJ-45; Сетевой: Да; ADF: Двусторонний; Двустороннее копирование: Да; Количество картриджей: Не более 4; Максимальная плотность бумаги: 256 г/м2; Минимальная плотность бумаги: 45 г/м2; Поддержка Air Print: Да; Разрешение печати (ч/б): Не менее 1200x1200 dpi; Скорость сканирования (цвет): Не менее 50 стр/мин; Скорость сканирования (ч/б): Не менее 50 стр/мин; Встроенный сервер сетевой печати: Да; Максимальный формат копирования: А3; Максимальный формат сканирования: А3; Нагрузка (А4, в месяц): Не менее 100 000; Сканер: Да; Стандартное разрешение сканирования: Не менее 600x600 dpi; Скорость копирования А4: Не менее 30 стр/мин; Скорость печати ЧБ А4: Не менее 30 стр/мин; Скорость печати цвет А4: Не менее 30 стр/мин; Скорость печати ЧБ А3: Не менее 15 стр/мин; Скорость печати цвет А3: Не менее 15 стр/мин; Скорость копирования (А3): Не менее 15 стр/мин; Скорость двусторонней печати: Не менее 26 стр/мин; Разрешение цветной печати: Не менее 1200x1200 dpi; Поддержка NFC: Да; Гарантия: Не менее 24 месяцев; ETH: Да; Full-duplex: Да; Слоты для карт памяти: SD.	2024 год – 1 шт.	г. Нижний Тагил, ул. Красноармейская 60

Многофункциональное Устройство Тип 2	Технология печати: Лазерная, монохромная; Тактовая частота процессора: Не менее 1200 МГц; Объем оперативной памяти: Не менее 1024 МБ; ЖК-дисплей: Цветной; Сенсорный дисплей: Да; Максимальный формат: А3; Двусторонняя печать: Да; Интерфейс: USB 2.0, RJ-45; ADF: Двусторонний; Двустороннее копирование: Да; Количество картриджей: Не более 1; Сканер: Да; Сетевой: Да; Разрешение печати (ч/б): Не менее 1200x1200 dpi; Максимальная плотность бумаги: 256 г/м2; Минимальная плотность бумаги: 60 г/м2; Скорость печати ЧБ А4: Не менее 32 стр/мин; Скорость печати ЧБ А3: Не менее 17 стр/мин; Нагрузка (А4, в месяц): Не менее 100 000; Стандартное разрешение сканирования: Не менее 600x600 dpi; Скорость сканирования (ч/б): Не менее 50 стр/мин;	2025 год – 1 шт.	г. Нижний Тагил, ул. Красноармейская 60
Многофункциональное Устройство Тип 3	Технология печати: Лазерная, монохромная; Тактовая частота процессора: Не менее 800 МГц; Объем оперативной памяти: Не менее 512 МБ; ЖК-дисплей: Да; Двусторонняя печать: Да; Интерфейс: USB 2.0, RJ-45; Сетевой: Да; ADF: Двусторонний; Двустороннее копирование: Да; Количество картриджей: Не более 1; Сканер: Да; Разрешение печати (ч/б): Не менее 1200x1200 dpi; Максимальная плотность бумаги: 220 г/м2; Минимальная плотность бумаги: 60 г/м2; Скорость печати: Не менее 40 стр/мин; Нагрузка (А4, в месяц): Не менее 50 000; Стандартное разрешение сканирования: Не менее 600x600 dpi; Скорость сканирования (ч/б): Не менее 40 стр/мин; Слоты для карт памяти: SDHC, SD.	2024 год – 7 шт.	г. Нижний Тагил, ул. Красноармейская 60
Принтер	Технология печати: Лазерная, монохромная; Тактовая частота процессора: Не менее 1200 МГц; Объем оперативной памяти: Не менее 512 МБ; ЖК-дисплей: Да; Двусторонняя печать: Да; Интерфейс: USB 2.0, RJ-45; Сетевой: Да; Количество картриджей: Не более 1; Разрешение печати (ч/б): Не менее 1200x1200 dpi; Максимальная плотность бумаги: 220 г/м2; Минимальная плотность бумаги: 60 г/м2; Скорость печати: Не менее 60 стр/мин; Нагрузка (А4, в месяц): Не менее 250 000; Слоты для карт памяти: SDHC, SD.	2024 год – 4 шт. 2025 год – 1 шт.	г. Нижний Тагил, ул. Красноармейская 60

2. Требования к безопасности, качеству, функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара:

2.1. Весь товар должен отвечать требованиям соответствующих ГОСТ, ТУ и сертификатов соответствия, что должно быть подтверждено документами при поставке товара.

2.2. Вся поставляемая продукция должна быть новая.

2.3. Вся продукция должна сопровождаться документами, подтверждающими качество и безопасность для здоровья и жизни: действующие сертификаты и декларации соответствия, оформленные в соответствии с требованиями действующего законодательства.

2.4. У всего товара на упаковке должны быть информация о производителе с указанием юридического лица, его юридического и фактического адресов, номеров телефонов, дате (времени) выработки или производства товара, сроках хранения, условиях хранения и предельного срока годности.

2.5. Поставщик предоставляет гарантии на МФУ в соответствии с гарантийным сроком и условиями, определенными фирмой-производителем.

2.6. Весь товар при отгрузке должен быть упакован в соответствие с требованиями, предъявляемыми к данной продукции. Упаковка должна предохранять аксессуары от порчи во время транспортировки и хранения, быть прочной, целой, сухой, чистой, без посторонних запахов и плесени.

3. Требования к размерам, упаковке, отгрузке товара, установленные заказчиком и предусмотренные техническими регламентами в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании, документами, разрабатываемыми и применяемыми в национальной системе стандартизации, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации о стандартизации:

Поставка товара осуществляется транспортом Поставщика в соответствии с условиями договора. Упаковка товара должна соответствовать обязательным требованиям (включая требования производителя), быть чистой, а также обеспечивать сохранность товара при перевозке в этой упаковке к месту поставки. Условия хранения и транспортировки поставляемого товара должны соответствовать требованиям производителя. Транспорт, посредством которого перевозится товар, должен соответствовать требованиям нормативных правовых актов, предъявляемым к перевозке данного товара. Разгрузка товара, подъем на этаж и перемещение ее к месту установки выполняется Поставщиком.

4. Требования к месту поставки товара.

622001, Свердловская область, г.Нижний Тагил, ул. Красноармейская, д.60

5. Требования к срокам (периодам) поставки и кол-ву товара.

Поставка товара производится единовременно в течение 14 календарных дней со дня заключения договора по заявке Заказчика, но не позднее _____ г.

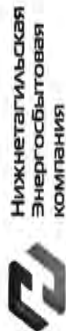
Покупатель имеет право изменить количество приобретаемого Товара, как в сторону увеличения, так и в сторону уменьшения количества Товара, без изменения остальных условий закупки.

6. Оплата поставленного товара. Оплата Продукции производится Покупателем по факту поставки партии продукции на основании счета-фактуры и товарной накладной по форме ТОРГ-12 в срок не более 15 рабочих дней с момента подписания счета-фактуры и товарной накладной или универсального передаточного документа (УПД).

Начальник службы информационных технологий
и информационной безопасности



Д.С. Белоцерковский



Акционерное общество
«Нижнетагильская Энергосбытовая компания»
ИНН 5612164639, ОГРН 1165658068366
622003, Свердловская область, г. Нижний Тагил,
ул. Красноармейская, д. 60
Телефон: 8(343) 23-01-02
Сайт: www.ntesk.ru, e-mail: info@ntesk.ru

Сметный расчет к инвестиционной программе АО "НТЭСК" на 2024-2025гг.
к проекту корректировки "Реновация парка печатной техники АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»"

№ п/п	Наименование	Принятое для расчета КП	Год приобретения	Количество к закупке	Цена по КП без НДС	Индекс цены на год приобретения	Индексирован ная цена без НДС	Индексированная стоимость закупки без НДС	Итого с НДС	Комментарии
I. Затраты по инвестиционной деятельности										
1	МФУ Куосета Ecocys M2040DN лазерный принтер/сканер/копир	ООО «Крона-КС»	2024	7	67 667,50	1,000	67 667,50	473 672,50	568 407,00	Договор поставки Д-НТЭСК-2024-00110 от 28.02.2024
2	МФУ Куосета ECOSYS M8130C1DN лазерный цветной принтер/сканер/копир	ООО «Крона-КС»	2024	1	259 754,17	1,000	259 754,17	259 754,17	311 705,00	Договор поставки Д-НТЭСК-2024-00110 от 28.02.2024
3	Принтер Куосета ECOSYS P3260dp лазерный	ООО «Крона-КС»	2024	4	110 975,00	1,000	110 975,00	443 900,00	532 680,00	Договор поставки Д-НТЭСК-2024-00110 от 28.02.2024
Итого 2024 г.:							1 177 326,67	1 177 326,67	1 412 792,00	
4	МФУ Куосета ECOSYS M4132IDN лазерный принтер/сканер/копир	ООО «Крона-КС»	2025	1	189 470,00	1,042	197 427,74	197 427,74	236 913,29	Договор поставки Д-НТЭСК-2024-00110 от 28.02.2024
5	Принтер Куосета ECOSYS P3260dp лазерный	ООО «Крона-КС»	2025	1	110 975,00	1,042	115 635,95	115 635,95	138 763,14	Договор поставки Д-НТЭСК-2024-00110 от 28.02.2024
Итого 2025 г.:							313 063,69	313 063,69	375 676,43	
Итого сумма по проекту:							1 490 390,36	1 490 390,36	1 788 468,43	

Генеральный директор АО "НТЭСК"

С.А. Московкин

Начальник службы информационных технологий и информационной безопасности АО "НТЭСК"

Д.С. Белоперковский

График к инвестиционной программе АО "НТЭСК" на 2024-2025гг.
по проекту "Реновация парка печатной техники АО «Нижнетагильская Энергобытовая компания»"

2024 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Начало проведения закупочных процедур	X	X	X										
Поставка оборудования (освоение), без НДС			1 177,33										1 177,33
Ввод в эксплуатацию			1 177,33										1 177,33
Финансирование (тыс. руб.) с НДС				1 412,79									1 412,79

2025 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Начало проведения закупочных процедур	X	X	X										
Поставка оборудования (освоение), без НДС			313,06										313,06
Ввод в эксплуатацию			313,06										313,06
Финансирование (тыс. руб.) с НДС				375,68									375,68

ВСЕГО освоение (без НДС), тыс руб:
ВСЕГО финансирование (с НДС), тыс руб:

1 490,39
1 788,47

Начальник службы информационных технологий и информационной безопасности

Д.С. Белоцерковский



Нижнетагильская
Энергосбытовая
компания

Акционерное общество
«Нижнетагильская Энергосбытовая компания»
ИНН 5612164639, ОГРН 1165658068366
622001, Свердловская область, г. Нижний Тагил,
ул. Красноармейская, д. 60
Телефон приемной: +7 3435 23-01-02
Сайт: www.ntesk.ru, e-mail: info@ntesk.ru

ПАСПОРТ ПРОЕКТА

к проекту корректировки инвестиционной программе АО «НТЭСК» на 2024-2025г.
по проекту «Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская
Энергосбытовая компания»

	Описание
Порядковый номер	Название проекта: «Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»
Предпосылки	По состоянию на начало 2024 года 20% парка компьютерной техники АО «НТЭСК» имеет возраст более 5 лет, морально устарело и по своей аппаратной части и быстродействию не соответствует требованиям используемого сегодня в компании программного обеспечения. Использование устаревшей техники приводит к: - увеличению времени обслуживания абонентов, в следствие того, что специалист по работе с клиентами должен долго ждать отклика используемых программ из-за устаревшего ПК; - возникновению больших очередей в офисах обслуживания абонентов в пиковые часы загрузки, что в свою очередь причиняет большие неудобства клиентам филиала, среди которых большое количество людей пенсионного возраста, людей с ограниченными возможностями и людей с маленькими детьми, которые вынуждены приходить вместе с ними; - ошибкам в расчетах, которые влекут за собой недовольство абонентов; - высоким затратам на ремонт устаревшего оборудования, то есть запчасти к ним стоят значительно дороже, нежели стоимость запасных частей к современному оборудованию. Для поддержания парка компьютерной техники в состоянии, в котором оборудование способно эффективно работать с необходимым программным обеспечением требуется ежегодная замена не менее - 15-20% оборудования.
Цели, задачи	— обеспечение эффективной работы специалистов компании за счет поддержания производительности вычислительной техники на должном уровне в соответствие с требованиями используемого программного обеспечения; — вывод из эксплуатации морально устаревших компьютеров и ноутбуков, запчасти и комплектующие для которых сняты с производства; — снижение затрат на ремонт выходящей из строя вычислительной техники;
Показатели, достижение которых планируется в	Количество морально устаревающей компьютерной техники, подлежащей замене в 2024 году – 18 шт. ПК и 10 шт. мониторов

результате реализации проекта (указываются эффекты в неденежной форме)	Количество морально устаревающей компьютерной техники, подлежащей замене в 2025 году – 8 шт. ПК и 4 шт. мониторов Итого, в 2024-2025 годах, необходима модернизация 26 рабочих мест новыми персональными компьютерами и 14 рабочих места новыми мониторами.
Результаты проекта	1. Закуплено новое оборудование в количестве 26 комплектов автоматизированных рабочих мест (системный блок, клавиатура, мышь) и 14 мониторов; 2. Новое оборудование введено в эксплуатацию и установлено непосредственно на рабочие места пользователей; 3. Увеличена производительность труда сотрудников за счет использования современной компьютерной техники; 4. Снижены риски выхода оборудования из строя и утери важной информации.
Вид работ по проекту	1. Закупка оборудования: Приобретение 26 комплектов автоматизированных рабочих мест (системный блок, клавиатура, мышь) и 14 мониторов; 2. Закупка лицензий программного обеспечения: Данным проектом не предусматривается; 3. Введение в эксплуатацию и дальнейшее сопровождение планируется осуществлять силами сотрудников АО «НТЭСК».
Сроки реализации	01.2024г. – 12.2025г.
Бюджет проекта	2 029 648,00 рублей без НДС, в т.ч. по годам: 2024 г. 1 393 333,33 рублей без НДС 2025 г. 636 314,67 рублей без НДС 2 435 577,60 рублей с НДС, в т.ч. по годам: 2024 г. 1 672 000,00 рублей с НДС 2025 г. 763 577,60 рублей с НДС
Ввод в эксплуатацию, срок использования	Ввод в эксплуатацию в апреле 2024г., срок использования не менее 60 месяцев. Ввод в эксплуатацию в апреле 2025г., срок использования не менее 60 месяцев.
Риски	Потенциальные события негативного характера, которые могут наступить в ходе реализации проекта (политические, экономические, управленческие) — Рост курса иностранной валюты по приобретаемому импортному оборудованию; — Затягивание сроков закупочных процедур; — Ограничения поставок, вызванные недружественными действиями иностранных государств; — Удлинение сроков поставки, в связи с остановкой производства комплектующих в иностранных государствах, вызванных карантинными мерами.
Последствия неосуществления проекта	Наиболее вероятные события, которые могут наступить в случае неосуществления проекта — Недостаточно эффективное обслуживание клиентов; — Неэффективная работа сотрудников компании;

	— Увеличение затрат на ремонты и материалы для ремонта устаревающего оборудования
--	---

Генеральный директор

С.А. Московкин

Начальник службы информационных технологий
и информационной безопасности

Д.С. Белоцерковский



Нижнетагильская
Энергосбытовая
компания

**Пояснительная записка
к проекту корректировки инвестиционной программы
АО "НТЭСК" на 2024-2025гг.
«Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская
Энергосбытовая компания»**

Оглавление

1. Общие сведения об обществе	3
2. Предпосылки для реализации проекта.....	3
3. Цели и задачи проекта	3
4. Стоимость и источники финансирования инвестиционной программы.....	4
5. Обоснование выбора поставщиков и подрядчиков.	4
6. Обоснование целесообразности реализации проекта.....	5
7. Приложение 1 Техническое задание на закупку	

1. Общие сведения об обществе

Акционерное общество «Нижнетагильская Энергосбытовая компания» (АО «НТЭСК») в июле 2019 года была признана победителем в конкурсе на статус гарантирующего поставщика Нижнего Тагила, Невьянска и Горноуральского городского округа. Приказом Минэнерго России №952 от 9 сентября 2019 года соответствующий статус присвоен компании с 1 октября 2019 года. На обслуживание компании переходят более 400 тысяч клиентов на указанной территории.

Одной из основных целей инвестиционной деятельности АО «НТЭСК» на ближайшие годы становится повышение стандартов качества обслуживания потребителей, а также развитие информационных технологий.

2. Предпосылки для реализации проекта

Период эффективной эксплуатации персональных компьютеров составляет пять лет. По истечении этого срока учащаются программные и аппаратные сбои оборудования, кроме того, из-за технологических достижений прогресса и усложнения программных кодов, происходит закономерное устаревание (моральный износ) техники.

Сотрудники АО «НТЭСК» осуществляют исполнение своих функциональных обязанностей с использованием старой, морально-устаревшей компьютерной техники (срок эксплуатации более 5 лет), что сказывается на производительности их работы и увеличивает риски выхода оборудования из строя или потери важных данных.

В АО «НТЭСК» эксплуатируется 127 персональных компьютеров, среди которых со сроком эксплуатации более 5 лет:

- на начало 2024 года будет – 18 шт. ПК и 10 шт. мониторов.
- на начало 2025 года будет – 26 шт. ПК и 14 шт. мониторов.

В 2024-2025 годах, 26 рабочих мест новыми персональными компьютерами и 14 рабочих мест новыми мониторами.

3. Цели и задачи проекта

Задачей проекта является модернизация автоматизированных рабочих мест сотрудников АО «НТЭСК» с целью замены морально-устаревшей техники для минимизации возможных сбоев в работе и потери важных данных, минимизации времени простоев и увеличение производительности труда сотрудников АО «НТЭСК».

4. Стоимость и источники финансирования инвестиционной программы

Фактическая стоимость и источники финансирования проекта «Обеспечение АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания» персональными компьютерами» приведены в Таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Сумма, руб. без НДС	Источник финансирования
1.	2024 г.	1 393 333,33	Прибыль на капитальные вложения, учитываемая в НВВ ГП
2.	2025 г.	636 314,67	Прибыль на капитальные вложения, учитываемая в НВВ ГП
ИТОГО 2023-2025 гг.		2 029 648,00	

5. Обоснование выбора поставщиков и подрядчиков.

При осуществлении закупок товаров, работ, услуг АО «НТЭСК» действует в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В целях регламентации закупочной деятельности в АО «НТЭСК» принято Положение о закупках АО «НТЭСК» от 23.06.2021, утвержденное Решением Совета директоров Общества. Указанный документ размещен на официальном сайте АО «НТЭСК» по адресу: <https://ntesk.ru/about/purchase/procurement-management/>.

Обществом произведены конкурентные процедуры по поиску и выбору окончательных поставщиков по проекту «Обеспечение АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания» персональными компьютерами», удовлетворяющих требованиям технического задания по условиям поставки и стоимости товаров. По результатам конкурентных процедур с контрагентом заключен договор.

Расчет стоимости проекта «Обеспечение АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания» персональными компьютерами» на 2024-2025 гг произведен на основании заключенного договора по результатам закупочных процедур 2024 г.

6. Обоснование целесообразности реализации проекта.

Парк персональных компьютеров АО "НТЭСК" на 31.12.2023 представлен в Таблице 3.

Таблица 3

Конфигурация ПК	Количество	Год выпуска	Год замены	Штатная численность	Количество раб.мест (с ПК)
				на 31.12.2023	на 31.12.2023
HP ProDesk 400 G4 DM i3/8/128SSD/DOS	14	2019	2024	154	127
Lenovo M630e i3 8145U/4Gb/256Gb	4	2019	2024	154	127
Intel(R) Core(TM) i3-8145U CPU @ 2.10GHz 8 ГБ	7	2019	2025	154	127
Lenovo M630e i3 8145U/8Gb/256Gb	1	2019	2025	154	127
HP ProDesk 400 G5 DM IntelCore i3 9100/16GB/128	4	2019	2026	154	127
Lenovo M630e i3 8145U/16Gb/256Gb	2	2020	2026	154	127
Asus M509DA 15.6 AMD 3150U/4Gb/256Gb	5	2020	2026	154	127
Tiny M75q-Ryzen3-3,2Gh/8Gb/256Gb/Vega8 - TIO 24 G4 23*8	50	2020	2026	154	127
ThinkCenter M715q-Ryzen3-3,2Gh/8Gb/256Gb/Vega8 - TIO 24 G4 23*8	26	2021	2026	154	127
Lenovo Tiny M70q-3 i3-12100T, 1x8GB, 256GB M.2, WiFi, Win 10 PRO;	14	2023	2028	154	127

Факторами потери рабочего времени являются:

- низкое быстродействие персональных компьютеров. Современные компьютеры обладают производительностью в среднем на 60% выше, по сравнению с компьютерами, приобретенными более 5 лет назад, что позволяет экономить до 8% рабочего времени;
- высокая утомляемость персонала при работе за мониторами, произведенными по устаревшим технологиям (низкая частота обновления, низкое разрешение экрана, неестественная цветопередача).

В соответствии с санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами 2.2.2/2.4.1340-03 «Гигиенические требования к персональным электронно-вычислительным машинам и организации работы СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03», утвержденными Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 30.05.2003г. в случаях когда, характер работы требует постоянного взаимодействия с ВДТ (набор текстов, просмотр и ввод данных и т.п.) с напряжением внимания и сосредоточенности, при исключении возможности периодического переключения на другие виды трудовой деятельности, не связанные с ПЭВМ, рекомендуется организация перерывов на 10-15 минут через каждые 45-60 минут работы. В связи с работой персонала за выработавшими свой ресурс мониторами необходимы перерывы не менее 15 минут каждые 45 минут работы, что в отличие от минимальных 10-минутных

перерывов в час, приводит к дополнительным потерям рабочего времени, которые составляют 6%.

Расчет потерь рабочего времени приведен в Таблице 4.

Таблица 4

Фактор	Год замены	Количество рабочих часов в году	Доля потерь рабочего времени, %	Потери рабочего времени в год на 1 ед. оборудования	Количество оборудования, требующего замены, шт	Суммарные потери рабочего времени, ч
Низкая производительность персональных компьютеров	2024	1 979	8	158,32	18	2 849,76
Необходимость более длительных перерывов для снижения утомляемости	2024	1 979	6	118,74	18	2 137,32
Низкая производительность персональных компьютеров	2025	1 979	8	158,32	26	4 116,32
Необходимость более длительных перерывов для снижения утомляемости	2025	1 979	6	118,74	26	3 087,24
Итого						12 190,64

Таким образом, суммарные потери рабочего времени при работе на оборудовании, выработавшем свой технический ресурс, составляют 12 190,64 рабочих часов за три года, что приведет к финансовым потерям предприятия в размере 4 475,29 тыс. рублей к концу срока реализации проекта.

Финансовые потери за счет использования устаревшего пользовательского оборудования приведены в Таблице 5.

Таблица 5

Показатель	Величина показателя
Потери рабочего времени за срок реализации проекта, ч	12 191
Средняя месячная заработная плата 1 специалиста, руб. в т.ч. страховые взносы	61 674
Стоимость простоя специалиста в час, руб.	367
Всего финансовые потери к концу срока реализации проекта, тыс. руб.	4 475

Генеральный директор



С.А. Московкин

Начальник службы информационных технологий
и информационной безопасности АО «НТЭСК»


Д.С. Белоцерковский

Техническое задание

Предмет закупки: поставка автоматизированных рабочих мест

Количество лотов: 1

1. Требования к количеству товара, техническим и функциональным характеристикам (потребительским свойствам), размерам товара:

№ п. п.	Наименование товара	Технические хар-ки, требования к качеству и срокам гарантии, и прочие важные показатели и требования на усмотрение ЦФО	Ед. изм.	Кол- во
1	Персональный компьютер	Системный блок: - Базовая тактовая частота процессора – не ниже 2 ГГц (4,4 ГГц, в режиме Turbo); - Кэш-память – не менее 18 МБ; - Количество ядер/потоков – не менее 6/12; - Встроенная в процессор графика; - Центральный процессор должен иметь микроархитектуру, которая изготавливается на технологическом процессе не более 10 нанометров; - Оперативная память - не менее 16 ГБ (DDR4-3200 мГц или выше), максимальный возможный объём памяти не менее 64 ГБ, не менее 2х слотов для памяти на материнской плате; - Внутренний накопитель - твердотельный диск (SSD) не менее 512 ГБ интерфейс M.2, шина PCIe); - Поддержка Wi-Fi стандарта 802.11 a/b/g/n/ac/ax; - Поддержка Bluetooth стандарта Bluetooth v5.2; - Порты на передней панели системного блока (минимальное количество): 2 порта USB 3.2 Gen 2 (один всегда включен, поддержка быстрой зарядки); 1 порт USB Type-C 3.2 Gen 1; Комбинированный разъем для микрофона и наушников; - Порты на задней панели системного блока (минимальное количество): 2 порта USB 3.2 Gen 2; 1 порт USB 3.2 Gen 1; Порт USB 2.0 (Smart Power On); Разъем HDMI 2.1 (TMDS); Разъем DisplayPort 1.4; Разъем RJ45; Применение внешних переходников, удлинителей, разветвителей, концентраторов, репликаторов портов не	шт.	2024 год – 18 шт. 2025 год – 8 шт.

		допускается - Максимальные габариты (Ш x Г x В) – 179 x 183 x 37 мм; - Вес – не более 1,32 кг; - Должен комплектоваться внешним блоком питания. (Если не предусмотрено интегрированное решение питания системного блока и монитора); Операционная система: установлена операционная система Microsoft Windows 11 Professional; Клавиатура проводная: - Тип подключения – проводом, разъём USB с поддержкой технологии plug-and-play; - Длина кабеля – не менее 1,5 м; - Раскладка клавиатуры – английская и русская; - Ход клавиш - низкий - Цвет латинских и русских букв – белые, нанесённые заводским способом; - Цвет – чёрный; Мышь проводная: - Тип подключения – проводом, разъём USB с поддержкой технологии plug-and-play; - Длина кабеля – не менее 1,5 м; - Тип сенсора – оптический; - Разрешение сенсора – не менее 800 точек на дюйм (dpi); - Кол-во кнопок мыши – 3, включая колесико-кнопку; - Дизайн – симметричный корпус (для работы как правой, так и левой рукой); - Цвет – чёрный;		
2	Монитор	Монитор: - Диагональ – не менее 23 и не более 24 дюймов (1 дюйм ≈ 2,54 см); - Формат экрана – 16:9; - Яркость – не менее 250 кд/м²; - Контрастность – не менее 1000:1; - Разрешение – 1920x1080 - Тип панели – IPS; - Поверхность экрана – с антибликовым покрытием и светодиодной подсветкой; - Углы обзора – не менее 178°/178°; - Угол наклона экрана (вперед/назад) - не менее -5°/+20°; - Угол поворота экрана (влево/вправо) - не менее +/-45°; - Поворот экрана вокруг оси ("портретный режим") – от 0° до 90°; - Регулировка экрана по высоте – в диапазоне	шт.	2024 год – 10 шт. 2025 год – 4 шт.

		не менее 110 мм; - Если монитор не имеет выделенного отсека для системного блока, то он должен комплектоваться опциональным устройством (кронштейном) этого же производителя, позволяющим интегрировать системный блок и монитор в единую конструкцию, не нарушая при этом целостности ни системного блока, ни монитора. Так же не допускается применение элементов, не предусмотренных конструкцией устройства. - Должна быть предусмотрена возможность фиксации закрепленного на конструкции системного блока с монитором с помощью замка типа Kensington; - Порты и устройства на корпусе монитора (минимальное количество): 1 цифровой видеовход DisplayPort, 2 разъёма USB 2 встроенных динамика мощностью не менее 2 Вт, 1 встроенная камера с поддержкой записи видео - Применение внешних переходников, удлинителей, разветвителей, концентраторов, репликаторов портов не допускается. - Вес – не более 6,6 кг; - Максимальные габариты с подставкой (Ш x Г x В) – 540 x 240 x 597;		
--	--	--	--	--

2. Сроки поставки товара (оказания услуг, выполнения работ):

Срок поставки в течение 21 (двадцать один) календарный день с даты подписания договора. Поставщик обязан уведомить Покупателя в течение 2 (двух) рабочих дней о получении заявки. Доставка и разгрузка Товара за счет Поставщика.

3. Условия оплаты:

Оплата в течение 7 рабочих дней с даты подписания сторонами товарной накладной ТОРГ-12 или УПД.

4. Требования к безопасности и качеству товара:

Продукция и упаковка (тара) продукции должны отвечать требованиям безопасности жизни, здоровья и охраны окружающей среды.

Поставляемая продукция должна быть новой: не быть ранее в употреблении или в ремонте, в том числе ради замены составных частей или восстановления потребительских свойств.

Продукция должна быть безопасна, и разрешена для применения на территории РФ, то есть при нормальных или обоснованно ожидаемых условиях использования не должны причинять вред имуществу Заказчика и жизни и здоровью работников Заказчика.

Поставщик должен гарантировать качество и безопасность поставляемой продукции в соответствии с действующими стандартами, утвержденными на данный вид товара и сертификатами, обязательными для данного вида товара, оформленными в соответствии с действующим

законодательством РФ.

Продукция должна соответствовать требованиям к качеству, устанавливаемыми техническими регламентами, документами в области стандартизации, государственными стандартами, применяемыми для продукции подобного рода в случае, если это предусмотрено действующим Законодательством Российской Федерации.

5. Требования к упаковке и отгрузке товара:

На упаковку должна быть нанесена типографским способом информация, содержащая следующие данные:

- товарный знак;
- наименование предприятия– изготовителя;
- технические характеристики товара;

Товар должен быть поставлен в недеформированной упаковке.

6. Адрес поставки товара (оказания услуг, выполнения работ):

Место поставки товара: 622001, г. Нижний Тагил, ул. Красноармейская, д. 60.

Условия поставки товара: Доставка и разгрузка Товара за счет Поставщика.

7. Требования к контрагенту:

Поставщик должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения договора (должен быть зарегистрирован в установленном законодательством РФ порядке). Поставщик не должен являться неплатежеспособным или банкротом (должно отсутствовать решение арбитражного суда о признании участника банкротом и об открытии конкурсного производства), находиться в процессе ликвидации, на имущество участника в части, существенной для исполнения договора, не должен быть наложен арест, экономическая деятельность участника не должна быть приостановлена.

8. Гарантийный срок: 12 месяцев. В городах Российской Федерации: Нижний Тагил,

Екатеринбург, Москва, Оренбург, Пермь, Тюмень, Челябинск, должны находиться авторизованные Поставщиком, либо Производителем персонального компьютера сервисные центры.

Начальник службы информационных технологий
и информационной безопасности



Д.С. Белоцерковский



Акционерное общество
«Нижнетагильская Энергосбытовая компания»
ИНН 5612164639, ОГРН 1165638068366
622001, Свердловская область, г. Нижний Тагил,
ул. Красноармейская, д. 60
Телефон приемной: +7 3435 23-01-02
Сайт: www.ntesk.ru, e-mail: info@ntesk.ru

Сметный расчет к инвестиционной программе АО "НТЭСК" на 2024-2025 гг.
по проекту "Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»"

№ п/п	Наименование	Принятое для расчета КП	Год приобретения	Количество к закупке	Цена по КП без НДС	Индекс цены на год приобретения	Индексированная цена без НДС	Индексированная стоимость закупки без НДС	Индексированная стоимость закупки с НДС	Комментарии
I. Затраты по инвестиционной деятельности										
1	Персональный компьютер Lenovo ThinkCentre neo 50q Gen4 i5-13420H/16Gb/512Gb/VESA/Win 11 Pro, клавиатура проводная и мышь в комплекте согласно ТЗ	ООО "Алекс-сервис"	2024	18	66 666,67	1,000	66 666,67	1 200 000,00	1 440 000,00	Договор поставки Д-НТЭСК-2024-0042 от 06.03.2024
2	Монитор 23.8" Lenovo T1024 Gen4 1920x1080 IPS FULL HD 178/178 250cd VGA HDMI Black	ООО "АК ПРИНТ"	2024	10	19 333,33	1,000	19 333,33	193 333,33	232 000,00	Договор поставки Д-НТЭСК-2024-0009/1 от 04.03.2024
Итого 2024 г.:							1 393 333,33	1 672 000,00		
3	Персональный компьютер Lenovo ThinkCentre neo 50q Gen4 i5-13420H/16Gb/512Gb/VESA/Win 11 Pro, клавиатура проводная и мышь в комплекте согласно ТЗ	ООО "Алекс-сервис"	2025	8	66 666,67	1,042	69 466,67	555 733,33	666 880,00	Договор поставки Д-НТЭСК-2024-0042 от 06.03.2024
4	Монитор 23.8" Lenovo T1024 Gen4 1920x1080 IPS FULL HD 178/178 250cd VGA HDMI Black	ООО "АК ПРИНТ"	2025	4	19 333,33	1,042	20 145,33	80 581,33	96 697,60	Договор поставки Д-НТЭСК-2024-0009/1 от 04.03.2024
Итого 2025 г.:							636 314,67	763 577,60		
Итого сумма по проекту:							2 029 648,00	2 435 577,60		

Генеральный директор АО "НТЭСК"

С.А. Московкин

Начальник службы информационных технологий и информационной безопасности

Д.С. Белоперхowskiй

График к инвестиционной программе АО "НТЭСК" на 2024-2025гг.
по проекту "Реновация парка персональных компьютеров АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания»"

2024 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Начало проведения закупочных процедур	X	X	X										
Поставка оборудования (освоение), без НДС			1 393,33										1 393,33
Ввод в эксплуатацию			1 393,33										1 393,33
Финансирование (тыс. руб.) с НДС				1 672,00									1 672,00

2025 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Начало проведения закупочных процедур	X	X	X										
Поставка оборудования (освоение), без НДС			636,31										636,31
Ввод в эксплуатацию			636,31										636,31
Финансирование (тыс. руб.) с НДС				763,58									763,58

ВСЕГО освоение (без НДС), тыс руб:
ВСЕГО финансирование (с НДС), тыс руб:

2 029,65
2 435,58

Начальник службы информационных технологий и информационной безопасности

Д.С. Белоцерковский