

ג'ורא ארדינסט  
רמי בן נתן (קליינברגר)  
אורי נוי  
ניר אמודאי  
יאב דנקר\*  
רועי קנר\*  
רן שפרינצק  
מרים קליינברגר-אתר  
יהודית ליבין הירש  
הדס בקל  
ויוה גייר  
מיכל רוטשילד\*  
דפנה פוקס  
נועה גבע  
נעמה לוי  
תומר ויסמן\*  
ערן יונג  
נדב אולגן  
חי ברוך  
שרון אליסטר  
אביבית סויסה  
שגיב רון  
נטע ברומברג  
אפרת רפאלי  
גלעד זבידה  
יעל לבין  
אבי סתיו  
טל מזוריק  
רותם ידידיה  
נעמה ארליך  
ירון כהן\*  
אריק ברנאיזן  
אלעד ארליך  
נתנאל דויטש  
עמיחי פרי  
מודי שרפסקי  
גיל לבקוביץ'  
יונתן בר אוריין  
אלישבע חסון הרשקוביץ'  
חן נאמן  
אפרת רוזנר  
טלי מרז  
הגר קמחי  
מיכל שווד אליאב  
אברהם ברנזון  
שלומית לוי  
גל רוב  
ענת שקד  
אפרת ציבולסקי  
הילה גפני  
נועה בר  
דניאל הניס נוימן  
אורן בלומנפלד  
גיא ארד  
ניר מולכו  
ערן שחורי  
הדס ארנברג  
אילן לישנר  
יעל גרשון גוברניק  
ליאור שוט  
חי יפרח  
יהודית מעין פינטוב  
אור אלקון

8 ספטמבר 2015

**הנדון: סקירת החלטות שפורסמו לשימוע בעניין עדכון תעריף שנתי**

ביום 8.9.15 פרסמה הרשות לשירותים ציבוריים – חשמל ("הרשות"), שתי החלטות של מליאתה משיבה מס' 474 מיום 7.9.15, האחת שעניינה "עדכון תעריף שנתי 2015 לצרכני חברת חשמל", והשניה שעניינה "עדכון שנתי לתעריף החשמל 2015 – החלטה מסכמת לתעריף החשמל לצרכני חברת החשמל" (בהתאמה - "ההחלטה בעניין העדכון", "ההחלטה המסכמת", וביחד – "ההחלטות").

בהחלטה המסכמת מפורטות מספר הנחות באשר לאופן חישוב התעריף, וכן לוחות התעריפים אשר מוצע שיחולו החל מיום 13.9.15 בשנה זו, ואילו ההחלטה בעניין העדכון כוללת ברובה פירוט של עלויות שיוכרו לחברת החשמל לישראל בע"מ ("חח"י") בקביעת התעריפים אותם היא רשאית לגבות מצרכניה, וכן עדכון שיעורי תשואה, תמהיל הדלקים ועלותם והעלות המוכרת של נכסי חח"י.

בסקירה זו להלן, נפרט תחילה את עיקרי השינויים בלוחות התעריפים כאמור בהחלטה המסכמת, ולאחר מכן, נפרט בקצרה את העלויות המוכרות והעדכונים כאמור בהחלטה בעניין העדכון.

**יצוין כי הפחתות התעריף הכלולות בהחלטות, מתונות מעט מאלו שהוצעו במסמכי השימוע שקדם לקבלת ההחלטות.**

קישור להחלטה בעניין העדכון –

[http://pua.gov.il/decisions/documents/997\\_6\\_474\\_07\\_09\\_15.pdf](http://pua.gov.il/decisions/documents/997_6_474_07_09_15.pdf)

קישור להחלטה המסכמת (שני קבצים) –

[http://pua.gov.il/decisions/documents/998\\_7\\_474\\_07\\_09\\_15.pdf](http://pua.gov.il/decisions/documents/998_7_474_07_09_15.pdf)

[http://pua.gov.il/decisions/documents/nispb\\_998\\_7\\_474\\_07\\_09\\_15.pdf](http://pua.gov.il/decisions/documents/nispb_998_7_474_07_09_15.pdf)

אנו עומדים לרשותכם לכל שאלה או הבהרה ביחס לאמור להלן או בהחלטות.

**שינוי לוחות התעריפים**

**I.**

**שינוי לוח תעריפים 1-5.2: תעו"ז לפי רמות מתח**

**.א.**

1. התעריפים בלוח תעריפים 1-5.2: תעו"ז לפי רמות מתח הופחתו כמתואר בטבלה שלהלן. ניתן להבחין שההפחתה הינה רבה יותר ככל שרמת המתח עולה, וכן שעל פי רוב תעריפי המכירה המרוכזת הופחתו בשיעור מעט גדול יותר מתעריפי כלל צרכנות חח"י.

לוח תעריף 1-5.2 - תעו"ז לפי רמות מתח						
מצב ישן (לוח תעריפים מחודש מאי 2015)						
מתח אספקה					מש"ב	עונה
מתח עליון	מתח גבוה		מתח נמוך			
	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י		
27.18	28.91	30.14	33.31	38.02	שפל	חורף
47.76	49.81	51.30	55.27	60.35	גבע	
82.13	85.65	87.96	94.64	100.52	פסגה	
22.84	24.40	25.56	28.44	33.04	שפל	מעבר
29.30	31.26	32.59	36.11	40.90	גבע	
37.74	39.93	41.41	45.36	50.30	פסגה	
23.22	25.11	26.39	29.73	34.41	שפל	קיץ
35.58	38.31	39.97	44.63	49.64	גבע	
92.12	96.95	99.93	108.51	114.66	פסגה	
מצב חדש						
מתח אספקה					מש"ב	עונה
מתח עליון	מתח גבוה		מתח נמוך			
	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י		
25.18	26.80	27.96	31.05	35.60	שפל	חורף
43.62	45.53	46.92	50.72	55.60	גבע	
73.93	77.21	79.36	85.72	91.29	פסגה	
22.10	23.57	24.68	27.52	31.98	שפל	מעבר
27.89	29.73	30.99	34.43	39.06	גבע	
35.06	37.10	38.49	42.32	47.08	פסגה	
22.63	24.41	25.62	28.90	33.44	שפל	קיץ
34.47	37.04	38.61	43.18	48.01	גבע	
84.18	88.71	91.49	99.76	105.59	פסגה	
הפרש						
מתח אספקה					מש"ב	עונה
מתח עליון	מתח גבוה		מתח נמוך			
	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י	מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י		
-7.36%	-7.30%	-7.23%	-6.78%	-6.37%	שפל	חורף
-8.67%	-8.59%	-8.54%	-8.23%	-7.87%	גבע	
-9.98%	-9.85%	-9.78%	-9.43%	-9.18%	פסגה	
-3.24%	-3.40%	-3.44%	-3.23%	-3.21%	שפל	מעבר
-4.81%	-4.89%	-4.91%	-4.65%	-4.50%	גבע	
-7.10%	-7.09%	-7.05%	-6.70%	-6.40%	פסגה	
-2.54%	-2.79%	-2.92%	-2.79%	-2.82%	שפל	קיץ
-3.12%	-3.32%	-3.40%	-3.25%	-3.28%	גבע	
-8.62%	-8.50%	-8.45%	-8.06%	-7.91%	פסגה	

2. כידוע, התעו"ז מורכב בעיקר משני רכיבים : תעריף הייצור ותעריף התשתית (הולכה וחלוקה). להלן יוצג השינוי בשני סוגי הרכיבים כפי שמוצע בהחלטה המסכמת.

**ב. שינוי לוח תעריפים 6.3: רכיב הייצור**

3. בלוח התעריפים הנוכחי המפורסם באתר הרשות (לוח תעריפים מעודכן ליום 25.5.15) מופיעים שני לוחות תעריפים למקטע הייצור: לוח 6.3.1-1: עלות הייצור המוכרת לחח"י ("עלות הייצור") ולוח 6.3.2-1: תעריף הייצור המשוקלל ("תעריף הייצור"); בהחלטה המסכמת הופחתו התעריפים בשני הלוחות כמתואר בטבלה שלהלן.

4. בהחלטות המוצעות בוטל לוח תעריף עלות הייצור, ונותר רק לוח תעריף הייצור.

לוח תעריף 6.3 עלות ורכיב ייצור			
מצב ישן (לוח תעריפים מאי 2015)			
עונה	מש"ב	תעריף הייצור המשוקלל	עלות הייצור המוכרת לחח"י
חורף	שפל	22.54	22.21
	גבע	42.6	43.09
	פסגה	74.66	75.23
מעבר	שפל	18.36	18.97
	גבע	24.13	24.25
	פסגה	31.99	31.24
קיץ	שפל	18.07	18.74
	גבע	28.99	30.42
	פסגה	80.95	78.89
מצב חדש			
עונה	מש"ב	תעריף הייצור המשוקלל	עלות הייצור המוכרת לחח"י - בוטל
חורף	שפל	19.51	
	גבע	37.09	
	פסגה	64.65	
מעבר	שפל	16.63	
	גבע	21.67	
	פסגה	28.16	
קיץ	שפל	16.51	
	גבע	26.75	
	פסגה	71.26	
הפרש			
עונה	מש"ב	תעריף הייצור המשוקלל	עלות הייצור המוכרת לחח"י - בוטל
חורף	שפל	-13.44%	
	גבע	-12.93%	
	פסגה	-13.41%	
מעבר	שפל	-9.42%	
	גבע	-10.19%	
	פסגה	-11.97%	
קיץ	שפל	-8.63%	
	גבע	-7.73%	
	פסגה	-11.97%	

5. מעיון בטבלה שלעיל ניתן לראות כי שיעור הירידה בתעריף הייצור הינו של בין כ- 8% לכ- 13.5%.

ג. לוח תעריפים 7.1: שימוש בתשתית הרשת

6. בהחלטה המסכמת הופחתו תעריפי השימוש בתשתית באופן חד (יש להניח שאת החלק הארי של הירידה ניתן לייחס לקיזוז רכיבים שנכללים בתעריף החדש של שירותי ניהול המערכת), בשיעורים הנעים בין 2% (צרכני מתח נמוך) ל- 65% (צרכני מתח עליון), כמתואר להלן.

מס' לוח תעריף	1-7.2	1-7.4	2-7.4	3-7.4	4-7.4
מתח יצרן מוכר	מ"ע	מ"ע/מ"ג	מ"ע/מ"ג	מ"ע/מ"ג/מ"נ	מ"ע/מ"ג/מ"נ
מתח צרכן קונה	מ"ע	מ"ג	מ"ג מרוכזות	מ"נ	מ"נ מרוכזות
<b>מצב ישן (לוח תעריפים מחודש אפריל 2014)</b>					
עונה	מס"ב	תעריף	איבודים	תעריף	איבודים
חורף	שפל	4.1	102.25%	6.81	101.51%
	גבע	4.31	102.72%	7.26	101.82%
	פסגה	6.07	103.07%	10.73	102.05%
מעבר	שפל	4.01	101.99%	6.56	101.35%
	גבע	4.58	102.59%	7.55	101.74%
	פסגה	5.02	102.81%	8.23	101.88%
קיץ	שפל	4.64	102.50%	7.58	101.69%
	גבע	5.86	103.12%	9.79	102.09%
	פסגה	9.49	103.56%	15.81	102.37%
<b>מצב חדש</b>					
עונה	מס"ב	תעריף	תוספת	תעריף	תוספת
חורף	שפל	0.89	102.25%	3.46	101.51%
	גבע	1.1	102.72%	3.89	101.82%
	פסגה	2.8	103.07%	7.22	102.05%
מעבר	שפל	0.8	101.99%	3.22	101.35%
	גבע	1.36	102.59%	4.17	101.74%
	פסגה	1.79	102.81%	4.82	101.88%
קיץ	שפל	1.41	102.50%	4.2	101.69%
	גבע	2.6	103.12%	6.32	102.09%
	פסגה	6.12	103.56%	12.13	102.37%
<b>הפרש</b>					
עונה	מס"ב	תעריף	תוספת	תעריף	תוספת
חורף	שפל	-78.29%	0.00%	-49.19%	0.00%
	גבע	-74.48%	0.00%	-46.42%	0.00%
	פסגה	-53.87%	0.00%	-32.71%	0.00%
מעבר	שפל	-80.05%	0.00%	-50.91%	0.00%
	גבע	-70.31%	0.00%	-44.77%	0.00%
	פסגה	-64.34%	0.00%	-41.43%	0.00%
קיץ	שפל	-69.61%	0.00%	-44.59%	0.00%
	גבע	-55.63%	0.00%	-35.44%	0.00%
	פסגה	-35.51%	0.00%	-23.28%	0.00%

**4. ירידה בפועל של תעריף ניהול המערכת**

7. מן הטבלה שלהלן עולה כי ישנו פער בין התעו"ז ברמת המתח הרלוונטית לבין הסכום של תעריף הייצור כפול האיבודים ועוד סכום תעריף התשתית הרלוונטי לאותה רמת תעו"ז ותעריף שירותי ניהול המערכת. על פי מתודולוגיית קביעת התעריף לא אמור להיות פער כאמור, אולם כמוצג להלן ישנו פער העומד על כ- 0.7 אג' ונראה שהוא מוסבר בהחזר חוב שנצבר לחובת מספקים פרטיים בגין תעריף ניהול מערכת.

$$\text{תעו"ז} = \text{תעריף שירותי ניהול מערכת} + \text{תעריף תשתית} + \text{איבודים} * \text{תעריף הייצור}$$

רכיבי תעו"ז מתח נמוך								
3-7.4		תעריף הייצור	עלויות מערכתיות	תעו"ז מתח נמוך	חישוב	פער	מש"ב	עונה
תעריף	איבודים							
10.52	105.16%	19.51	5.26	35.60	36.30	0.70	שפל	חורף
11.21	106.37%	37.09	5.63	55.60	56.29	0.69	גבע	
16.29	107.49%	64.65	6.21	91.29	91.99	0.70	פסגה	
10.13	104.37%	16.63	5.2	31.98	32.69	0.71	שפל	מעבר
11.51	105.92%	21.67	5.3	39.06	39.76	0.70	גבע	
12.39	106.42%	28.16	5.42	47.08	47.78	0.70	פסגה	
11.51	105.60%	16.51	5.2	33.44	34.14	0.70	שפל	קיץ
14.62	107.18%	26.75	5.41	48.01	48.70	0.69	גבע	
22.92	108.20%	71.26	6.27	105.59	106.29	0.70	פסגה	
רכיבי תעו"ז מתח גבוה								
1-7.4		תעריף הייצור	עלויות מערכתיות	תעו"ז מתח גבוה	חישוב	פער	מש"ב	עונה
תעריף	איבודים							
3.46	102.25%	19.51	5.26	27.96	28.67	0.71	שפל	חורף
3.89	102.72%	37.09	5.63	46.92	47.62	0.70	גבע	
7.22	103.07%	64.65	6.21	79.36	80.06	0.70	פסגה	
3.22	101.99%	16.63	5.2	24.68	25.38	0.70	שפל	מעבר
4.17	102.59%	21.67	5.3	30.99	31.70	0.71	גבע	
4.82	102.81%	28.16	5.42	38.49	39.19	0.70	פסגה	
4.2	102.50%	16.51	5.2	25.62	26.32	0.70	שפל	קיץ
6.32	103.12%	26.75	5.41	38.61	39.31	0.70	גבע	
12.13	103.56%	71.26	6.27	91.49	92.20	0.71	פסגה	
רכיבי תעו"ז מתח עליון								
1-7.2		תעריף הייצור	עלויות מערכתיות	תעו"ז מתח עליון	חישוב	פער	מש"ב	עונה
תעריף	איבודים							
0.89	101.11%	19.51	5.26	25.18	25.88	0.70	שפל	חורף
1.1	101.33%	37.09	5.63	43.62	44.31	0.69	גבע	
2.8	101.49%	64.65	6.21	73.93	74.62	0.69	פסגה	
0.8	101.00%	16.63	5.2	22.10	22.80	0.70	שפל	מעבר
1.36	101.28%	21.67	5.3	27.89	28.61	0.72	גבע	
1.79	101.38%	28.16	5.42	35.06	35.76	0.70	פסגה	
1.41	101.24%	16.51	5.2	22.63	23.32	0.69	שפל	קיץ
2.6	101.53%	26.75	5.41	34.47	35.17	0.70	גבע	
6.12	101.73%	71.26	6.27	84.18	84.88	0.70	פסגה	

**ה. השפעת השינוי על עסקאות פרטיות**

8. בטבלה שלהלן מוצגת השפעת השינויים בלוחות התעריפים, כאמור לעיל, על אופן ההתחשבות בעסקה פרטית לרכישת חשמל מיח"פ – בהנחה שהתמורה בעסקה הפרטית נקבעה כתעו"ז פחות הנחה של 7% על עלות הייצור.

רכיבי עסקה פרטית - צרכן מתח גבוה													
עונה	מש"ב	הפרש ממצב ישן				מצב חדש				מצב ישן			
		סה"כ לתשלום		הנחה		סה"כ לתשלום	גובה הנחה	תעו"ז	עלות הייצור	סה"כ לתשלום	גובה הנחה	עלות הייצור	
		שיעור	גובה	שיעור	גובה								
חורף	שפל	-6.97%	-1.99	-12.16%	-0.19	26.59	1.37	27.96	19.51	28.59	1.55	30.14	22.21
	גבע	-8.20%	-3.96	-13.92%	-0.42	44.32	2.60	46.92	37.09	48.28	3.02	51.3	43.09
	פסגה	-9.50%	-7.86	-14.06%	-0.74	74.83	4.53	79.36	64.65	82.69	5.27	87.96	75.23
מעבר	שפל	-2.96%	-0.72	-12.34%	-0.16	23.52	1.16	24.68	16.63	24.23	1.33	25.56	18.97
	גבע	-4.59%	-1.42	-10.64%	-0.18	29.47	1.52	30.99	21.67	30.89	1.70	32.59	24.25
	פסגה	-6.89%	-2.70	-9.86%	-0.22	36.52	1.97	38.49	28.16	39.22	2.19	41.41	31.24
קיץ	שפל	-2.45%	-0.61	-11.90%	-0.16	24.46	1.16	25.62	16.51	25.08	1.31	26.39	18.74
	גבע	-2.92%	-1.10	-12.06%	-0.26	36.74	1.87	38.61	26.75	37.84	2.13	39.97	30.42
	פסגה	-8.37%	-7.91	-9.67%	-0.53	86.50	4.99	91.49	71.26	94.41	5.52	99.93	78.89
רכיבי עסקה פרטית - צרכן מתח עליון													
עונה	מש"ב	הפרש ממצב ישן				מצב חדש				מצב ישן			
		סה"כ לתשלום		הנחה		סה"כ לתשלום	גובה הנחה	תעו"ז	עלות הייצור	סה"כ לתשלום	גובה הנחה	עלות הייצור	
		שיעור	גובה	שיעור	גובה								
חורף	שפל	-7.07%	-1.81	-12.16%	-0.19	23.81	1.37	25.18	19.51	25.63	1.55	27.18	22.21
	גבע	-8.31%	-3.72	-13.92%	-0.42	41.02	2.60	43.62	37.09	44.74	3.02	47.76	43.09
	פסגה	-9.70%	-7.46	-14.06%	-0.74	69.40	4.53	73.93	64.65	76.86	5.27	82.13	75.23
מעבר	שפל	-2.68%	-0.58	-12.34%	-0.16	20.94	1.16	22.10	16.63	21.51	1.33	22.84	18.97
	גבע	-4.45%	-1.23	-10.64%	-0.18	26.37	1.52	27.89	21.67	27.60	1.70	29.3	24.25
	פסגה	-6.93%	-2.46	-9.86%	-0.22	33.09	1.97	35.06	28.16	35.55	2.19	37.74	31.24
קיץ	שפל	-1.98%	-0.43	-11.90%	-0.16	21.47	1.16	22.63	16.51	21.91	1.31	23.22	18.74
	גבע	-2.55%	-0.85	-12.06%	-0.26	32.60	1.87	34.47	26.75	33.45	2.13	35.58	30.42
	פסגה	-8.55%	-7.41	-9.67%	-0.53	79.19	4.99	84.18	71.26	86.60	5.52	92.12	78.89

9. מעיון בטבלה לעיל, עולות בין היתר המסקנות הבאות:

- 9.1 גובה הירידה הנומינאלי של ההנחה ושיעור השינוי של ההנחה בעסקאות פרטיות יהיו זהים בכל העסקאות הפרטיות, ללא תלות במתח החיבור של הצרכן.
- 9.2 גובה הירידה הנומינאלי של סך התמורה דומה מאוד בעסקאות פרטיות במתחים גבוה ועליון, אולם שיעור הירידה גבוה יותר בעסקאות בהן הצרכן מחובר לרשת המתח העליון.

**II. שינוי לוחות התעריפים**

10. כאמור לעיל, ההחלטה בעניין העדכון כוללת ברובה פירוט של עלויות שיוכרו לחח"י בקביעת התעריפים אותם היא רשאית לגבות מצרכניה, כמפורט בטבלה שלהלן (מלבד העלויות המפורטת בטבלה, כוללת ההחלטה גם עדכון של שיעורי תשואה, תמחיל הדלקים ועלותם והעלות המוכרת של נכסי חח"י).

הערות	העלות (במיליוני ש"ח; במחירי דצמבר 2014)	סיווג העלות
<p>1. העלות בפועל עמדה על 41.1 מיליוני ש"ח, מתוכם 0.883 ש"ח בגין הפעלת ההסדר, והיתר (39.3 מיליוני ש"ח) בגין השלמת 46 שעות בהן לא הופעל ההסדר (הטעות במספרים במקור).</p> <p>2. הרשות הכירה לחח"י רק ב- 80% מהעלות כאמור, בשל ליקויים בדיווח.</p> <p>3. נכון ליום 31.12.14 השתתפו בהסדר 284 גנראטורים בהספק כולל של 280 מגוואט, וההסדר הופעל כאמור רק פעם אחת ובמשך 4 שעות.</p>	33.26	השלה יזומה באמצעות הפעלת גנראטורים עצמאיים
<p>ביום 23.1.14 פרסמה הרשות החלטה המבטלת את הסדר פסגה ניידת החל מיום 1.6.14 והעברת הצרכנים המנויים בו להסדר השלה מרצון.</p>	16.67	השלה יזומה באמצעות הסדר פסגה ניידת
<p>1. נכון ליום 31.12.13 ישנם 37 מתקנים הרשומים בהסדר והעומס הכולל הזמין להשלה הינו 415 מגוואט.</p> <p>2. גם בעניין זה הכירה הרשות רק ב- 80% מהעלות בפועל בשל דיווח לקוי של חח"י.</p>	7.3	הסכמי השלת תדר
<p>1. לצורך חישוב התעריף לשנת 2015, הרשות תכלול בעלות המוכרת תחזית רכישות זמינות ואנרגיה מיצרנים פרטיים בסך של 1,200 מיליוני ש"ח, ותיערך בסופה התחשבות ביחס לעלות בפועל.</p> <p>2. מדובר בעלייה חדה ביחס לשנה הקודמת.</p>	484.5	רכישת זמינות ואנרגיה מיצרנים פרטיים
<p>לצורך חישוב התעריף לשנת 2015, תונח תחזית לעלות רכישת חשמל מאנרגיות מתחדשות בסך של 1,342 מיליוני ש"ח.</p>	1,143.3	רכישות חשמל מאנרגיות מתחדשות
	2.49	פרמיה בגין חסכון בפליטות
<p>עלות זו מהווה כ- 1.2% מהכנסות חח"י ממכירות חשמל.</p>	246.576	תעריף חברתי
<p>1. גם בעניין זה הכירה הרשות רק ב- 80% מהעלות בפועל בשל דיווח לקוי של חח"י.</p>	25	הסדר השלה מרצון

2. נכון ליום 31.12.14 השתתפו בהסדר כ- 78 צרכנים גדולים בהספק מצרפי של 278 מגוואט. מדובר בעלייה חדה ביחס לשנה הקודמת.		
---	--	--

סקירה זו ניתנת כשירות ללקוחותינו, האמור בה אינו מהווה משום חוות דעת, ייעוץ משפטי, המלצה או הצעה לפעול בדרך כלשהי. ארדינסט, בן נתן ושות', עורכי דין אינם נושאים באחריות כלשהי לנכונותם ודיוקם של הסקירה ופרטיה, ולא יישאו בשום מקרה באחריות לנזק מכל סוג ומין, שייגרם בגין השימוש במידע הכלול בסקירה זו.

בברכה,

נדב אולגן, עו"ד

ארדינסט, בן נתן ושות', עורכי דין